

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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								
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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								
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	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	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
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-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		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						

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP				WELL #:		2	RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712						

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.				WELL #:		1	RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 - 1578						

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BULL OPERATING, LLC				WELL #:		1	RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873						

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				WELL #:		1	RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11843 - 18157						

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		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) 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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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															
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-	
07	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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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															
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															
02	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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
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-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2025										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
KALER ENERGY CORP.				450261						
HENLEY GU		WELL #:		2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13997 - 14963	
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852 - 3860	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355						
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162 - 9167	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1969					73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028						
WYNNE		WELL #:		2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 9957 - 10150	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID -> 183233	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730 - 13976	
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VESELY GU 1				2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074 - 10604	
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122														
KNIGHT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 179408		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558								
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657														
SUGAREK		WELL #:		1		RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131														
BU TOM SLICK		WELL #:		3		RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748														
MEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 224344		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POCO LLC				668802														
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281482		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
ROBINSON		WELL #:		2		RRCID -> 195474		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124											
GARNER				WELL #: 1		RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1311 - 1355			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 250648		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 16409		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067											
ARNECKE A				WELL #: 1		RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4972 - 5275			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 165387		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF. 11170 - 11204			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303												
GEMELOS 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 289755		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13220 - 13253				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566												
GAYLE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 231737		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10		RRCID -> 171208		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 1599 - 1601				
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
T.L.G.					WELL #:		2		RRCID -> 263804		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
HELDENFELS					WELL #:		1		RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.					945581									
KOOP ET AL GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 244868		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
A-B-R (MACKHANK 8500)					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	
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		1137	2	88 9	N	80	91	
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-		996	2	55 9	N	50	141	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		843	2	4 9	N	4	145	
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-		1860	2		N	-0-	145	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145	
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)					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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

A-B-R, NE. (2150)														00072 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
L & L INVESTMENTS														479901									
BUCKERT														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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ALBRECHT (HOCKLEY)														01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.														040797									
ROUDON														WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3680 - 3682	
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2		N	-0-					-0-					
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	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-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ALBRECHT (REKLAW)														01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC														611014									
GUMM, LUCILLE														WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840	
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-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														612414									
RAMSEY														WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816	
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-					100					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100					
ALBRECHT (SLICK)														01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC														611014									
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1														WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330	
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-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

ALBRECHT (YEGUA)			01235 765			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
WISEMAN, WILLIAM M.			933616															
COUTRET, A. JR.			WELL #:			1 U	RRCID ->	000537	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4691 -	4695			
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137
07	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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETERSON			WELL #:			2	RRCID ->	229958	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	12138	PERF.	9486 -	9942			
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
WELDERXP LTD.			907320															
HUNTER			WELL #:			1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	14750 -	14760			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 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
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-			2 1 14 9	353	2	N	13			145
03	403 N	363	-0-	-40	-0-			350 2	13	9	N	12			157
04	570 N	427	-0-	-143	-0-			10 1 19 9	398	2	N	17			174
05	403 N	312	-0-	-91	-0-			11 1 3 9	298	2	N	3			177
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-			21 1 19 9	487	2	N	17			194
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-			32 1 9 9	530	2	N	8			202
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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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								
02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	112780						N	-0-			105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				112780											
03	7750 N	1857	-0-	-5893 B	106887	1857	2				N	-0-			105
04	7500 N	736	-0-	-6764 B	100123	733	2		3	9	N	3			108
05	7750 N	1499	-0-	-6251 B	93872	1497	2		2	9	N	2			110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	93872						N	NO RPT			110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	93872						N	NO RPT			110
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								
02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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								
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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						
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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						
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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

ANAQUA (2960)			//CONT.//		02503 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 299193		COMPL. DATE 04/16/2025		TOTAL	DEPTH	3346	PERF.	2949 - 2952					
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	
04	10740	892	-0-	-9848	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-						-0-	
05	22196	2573	-0-	-19623	-0-	-0-	215	1	2108	2	N	227		211	0			16	
							250	9											
06	21480	1098	-0-	-20382	-0-	-0-	522	1	576	9	N	524		500	0			40	
07	22196	NO RPT	-0-	-22196	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
ANAQUA (3275)					02503 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC					833782														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL	DEPTH	3342	PERF.	3212 - 3215					
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
ANDER, SOUTH (2300)					02621 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD							
MOORE OIL & GAS, INC.					581300														
BAECKER			WELL #:		1 C	RRCID -> 089299		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL	DEPTH	5458	PERF.	2386 - 2389					
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ANNA BARRE (-J-)					03003 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
APEX ENERGY, INC.					027424														
SMITH, M. L. M.			WELL #:		4	RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL	DEPTH	9275	PERF.	9028 - 9054					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						25	
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)					03005 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
A & D EXPLORATION COMPANY					000202														
STOLDT			WELL #:			RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5238 - 5247					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						86	
PLUGGED AND ABANDONED					01/26/2012														

APPLING (SEG 1 7500)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, W. M. HEIRS														
03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
APPLING, NORTH (MELBOURNE)														
CORUM OPERATING COMPANY, LLC														
STATE TRACT 209														
03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
180198														
WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788														
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620														
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554														
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
APPLING, N. (8000)														
AMRWR, LLC														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
102699														
WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORUM PRODUCTION COMPANY														
SELLS, KATHERINE MAUDE														
180197														
WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874														
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)			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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (FRIO 2520)			03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682											
ZENGERLE			WELL #: 3		RRCID -> 163945		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2504 - 2508			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
ARNECKEVILLE (FRIO 2620)			03690 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443											
EGG-JUNKER ET AL UNIT			WELL #: 2 C		RRCID -> 077813		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 2622 - 2626			
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
ARNECKEVILLE (HILLER 10900)			03690 218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
KENNE EXPLORATION, INC.			456420											
RATH			WELL #: 1		RRCID -> 124492		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 15021		PERF.10941 - 10962			
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999														
ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)			03690 232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT					
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738											
HARTMAN, W.			WELL #: 1		RRCID -> 136463		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7638 - 7691			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 RRCID -> 000783			ONE WELL COMPL. DATE 07/07/1961			CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086			
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARNECKEVILLE (WOLF) RAMTEX ENERGY LLC WOLF, WALTER				03690 595 690225 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 172067			ONE WELL COMPL. DATE 10/01/1998			CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) ESTATE OF JAMES L. NELSON EGG-JUNKER ET AL UNIT				03690 754 254443 WELL #: 2 T			NON-ASSOCIATED RRCID -> 077252			EXEMPT COMPL. DATE 02/23/1978			CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853			
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	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-		58 5	6 9	Y	5					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					22
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #: 3			RRCID -> 078781			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840			
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	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		70 5	2 9	Y	2					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					28
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) BUSTAMANTE RESOURCES LLC HARTMAN, VICTOR -A-				03690 808 112682 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 131249			CAPACITY COMPL. DATE 04/04/1989			CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
ESTATE OF JAMES L. NELSON JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				254443 WELL #: 3			RRCID -> 078977			COMPL. DATE 09/14/1978			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289			
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-			56 5	1 9	Y	1					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ESTATE OF JAMES L. NELSON				//CONT.//		254443												
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	71 N		71	-0-	-0-	-0-		60 5	11 9	Y		10						164
06	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						164
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						164
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							
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-
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
07	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 PARTNRSHP						531085												
SEILER, FRIEDA				WELL #:		1	RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274							
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						163
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT						18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT						18
04	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT						18
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT						-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)			//CONT.//		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
EXPRESS OIL CO.					257068														
SMITH, ALICE B.			WELL #:		1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 -		5449				
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HLAVINKA UNIT			WELL #:		4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5581 -		5584				
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	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					106	
ARROYO ROJO (BURGHER)					03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
EXPRESS OIL CO.					257068														
SMITH, ALICE B.			WELL #:		1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5940 -		5944				
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ARROYO ROJO (FRIO 6000)					03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
AMRWR, LLC					102699														
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #:		2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5950 -		5951				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATKINSON (KLINGEMAN)					04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443														
PYLE, WILLIAM			WELL #:		1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920		PERF. 816 -		822				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LODESTAR PACIFIC CORPORATION					505305														
KLINGEMAN, FRED			WELL #:		1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 830 -		848				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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																
ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021		PERF. 810 - 830								
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

HARDT, E. B.				WELL #: 3		RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 810 - 817						
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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						
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

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

ATKINSON (4250)			//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.			//CONT.//		453170													
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #:		1	RRCID -> 184137			COMPL. DATE 09/22/1995			TOTAL DEPTH 4311		PERF. 4268 - 4298				
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
07	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				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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				
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
06	990	X	60	-0-	-930	-0-		12	1	48	2	N	-0-					65
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					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				
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. N/A									
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		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							
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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							
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10844	-	10862							
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-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							
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT										04432 492 100397	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
										WELL #:	4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10972 - 10998
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 185198	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11336 - 11454
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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
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
06		2190 X	1567	-0-	-623	-0-		1567	2			Y	-0-			3
07		2263 X	1844	-0-	-419	-0-		1844	2			Y	-0-			3
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	5 L	RRCID -> 198686	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.11204 - 11228
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
06		5100 X	3140	-0-	-1960	-0-		3140	2			Y	-0-			24
07		5270 X	4292	-0-	-978	-0-		4292	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393						N	NO RPT			41
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)				//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
STANA OIL & GAS				//CONT.// 779259													
MARTIN, M. E.				WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228					
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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121						N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121						N	NO RPT					33

KATHLEEN JACKSON UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440		PERF.12327 - 13208					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)				04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397													
WORSHAM GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580		PERF.14206 - 14264					
02	2548 X	2135	-0-	-413	-0-	2105	2	30 9	Y		27	35 1					10
03	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2155	2	33 9	Y		30	25 1					15
04	2640 X	2301	-0-	-339	-0-	2269	2	32 9	Y		29	37 1					7
05	2542 X	2007	-0-	-535	-0-	1972	2	35 9	Y		32	25 1					14
06	2280 X	1700	-0-	-580	-0-	1668	2	32 9	Y		29	36 1					7
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2459	2	32 9	Y		29	25 1					11

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
O'CONNOR RANCH				WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12715 - 13607					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

AUSTIN, W. (10600)				04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397													
CREWS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10720 - 10730					
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	540	1	950 2	Y		380	491 1					149
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	418 9		1026 2	Y		381	329 1					201
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	620 1		988 2	Y		371	487 1					85
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	419 9		790 2	Y		421	325 1					181
06	1950 N	1687	-0-	-263	-0-	600 1		676 2	Y		374	470 1					85
07	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	463 9		855 2	Y		380	320 1					145

BALFOUR (YEGUA 2950)			05243 560			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
B D PRODUCTION CO., INC.			040190															
MCMANUS SHALLOW UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233577			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894						
M	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	
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-	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2		N	-0-					-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					156	
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016																		
BEEVILLE (2700)			06785 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198															
MALONE			WELL #: 12			RRCID -> 280562			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704						
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)			06787 200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198															
LITTLE JOHN			WELL #: 1 C			RRCID -> 232156			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634						
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		//CONT.//		06787 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086					
COLLIER		WELL #:		14	RRCID -> 257064	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 3622	- 3638
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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
MALONE		WELL #:		8	RRCID -> 283438	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3625	- 3640
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2025									
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BRALY-DUGAT														
WELL #: 1					RRCID -> 293278					COMPL. DATE 07/12/2022				
TOTAL DEPTH 4600					PERF. 4249 - 4259					CNTY: BEE				
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
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				21
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				21
BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
TOOGOOD														
WELL #: 2					RRCID -> 292500					COMPL. DATE 02/15/2022				
TOTAL DEPTH 4550					PERF. 4380 - 4390					CNTY: BEE				
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
MCKAY														
WELL #: 1					RRCID -> 283475					COMPL. DATE 08/22/2017				
TOTAL DEPTH 5001					PERF. 3921 - 3926					CNTY: BEE				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN														
WELL #: 6					RRCID -> 263008					COMPL. DATE 09/26/2011				
TOTAL DEPTH 4735					PERF. 3915 - 3920					CNTY: BEE				
02		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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BROWN H														
WELL #: 3					RRCID -> 272968					COMPL. DATE 01/12/2014				
TOTAL DEPTH 5210					PERF. 3963 - 3966					CNTY: BEE				
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEGO (CONSOLIDATED)														
BLAKENERGY OPERATING, LLC														
SWICKHEIMER														
WELL #: A 1					RRCID -> 178738					COMPL. DATE 06/25/2000				
TOTAL DEPTH 15020					PERF. 14442 - 14469					CNTY: GOLIAD				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD		
BLAKENERGY OPERATING, LLC															
GRIZZLE															
WELL #: 1													RRCID -> 214517		
COMPL. DATE 10/28/2005													TOTAL DEPTH 13380		
PERF.10347 - 13009															
M	ALLOW	CODE	GAS 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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			106
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
TUMLINSON													WELL #: 1		
RRCID -> 224197													COMPL. DATE 11/08/2006		
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12839 - 12992		
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1764	2	44	9	N	40			218
03	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1930	2	33	9	N	30			248
04	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1849	2	31	9	N	28	175	1	101
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28			129
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1788	2	29	9	N	26			155
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1859	2	30	9	N	27			182
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													864566		
BEGO													WELL #: 1		
RRCID -> 152752													COMPL. DATE 10/12/2006		
TOTAL DEPTH 13000													PERF. 2702 - 2910		
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 164492													COMPL. DATE 08/02/1997		
TOTAL DEPTH 14712													PERF.12362 - 12552		
02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1663	1	9743	2	N	68			173
							75	9							
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	98	1	450	2	N	5			178
							6	9							
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	192	1	1252	2	N	7			185
							8	9							
05	12245	X	9381	-0-	-2864	-0-	1641	1	7692	2	N	44	173	1	56
							48	9							
06	11850	X	941	-0-	-10909	-0-	185	1	708	2	N	44			100
							48	9							
07	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT			100
STRONG GAS UNIT													WELL #: 3		
RRCID -> 166374													COMPL. DATE 12/02/1997		
TOTAL DEPTH 13000													PERF.12386 - 12428		
02	3444	X	90	-0-	-3354	-0-	12	1	78	2	N	-0-			300
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	929	1	4279	2	N	-0-			300
04	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	316	1	2070	2	N	-0-			300
05	3813	X	110	-0-	-3703	-0-	19	1	91	2	N	-0-			300
06	4230	X	60	-0-	-4170	-0-	11	1	49	2	N	-0-			300
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			300
BEGO GAS UNIT													WELL #: 1-C		
RRCID -> 168118													COMPL. DATE 11/18/1998		
TOTAL DEPTH 14000													PERF.11072 - 11104		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)				//CONT.//	06816 010	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				//CONT.//	864566												
DORRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	168422	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12470	- 12752			
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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
STRONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.12768	- 12824			
02	5628	X	110	-0-	-5518	-0-	15	1	95 2	N	-0-				250		
03	6231	X	4466	-0-	-1765	-0-	796	1	3670 2	N	-0-				250		
04	6030	X	5828	-0-	-202	-0-	772	1	5056 2	N	-0-				250		
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	491	1	2301 2	N	-0-				250		
06	4320	X	110	-0-	-4210	-0-	22	1	88 2	N	-0-				250		
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				N	NO RPT				250		
STRONG GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.11636	- 11652			
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172 2	N	-0-				2		
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238 2	N	-0-				2		
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243 2	N	-0-				2		
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229 2	N	-0-				2		
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	25	1	99 2	N	-0-				2		
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT				2		
POST				WELL #:	1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL	DEPTH	14937	PERF.12540	- 12610			
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40 2	N	-0-				2		
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	8	1	47 2	N	-0-				2		
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49 2	N	-0-				2		
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50 2	N	-0-				2		
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45 2	N	-0-				2		
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				2		
STRONG GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL	DEPTH	12798	PERF.12436	- 12512			
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	418	1	2446 2	N	-0-				357		
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	558	1	2573 2	N	-0-		173 1		184		
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	395	1	2585 2	N	2				186		
							2	9									
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	539	1	2527 2	N	1				187		
							1	9									
06	3060	X	1077	-0-	-1983	-0-	223	1	852 2	N	2				189		
							2	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT				189		
STRONG GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	192192	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.12302	- 12321			
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221 2	N	-0-				303		
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	344 2	N	-0-				303		
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477 2	N	-0-				303		
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	83	1	389 2	N	-0-				303		
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	35	1	130 2	N	-0-				303		
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT				303		

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566							
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730	
								PERF.12618 - 12652	
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
02	7868 X	7673	-0-	-195	-0-	1107 1	72	179 1	126
						79 9			
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	1645 1	58		184
						64 9			
04	8430 X	8105	-0-	-325	-0-	1064 1	61	172 1	73
						67 9			
05	8711 X	8232	-0-	-479	-0-	1436 1	58		131
						64 9			
06	8430 X	3300	-0-	-5130	-0-	671 1	53		184
						58 9			
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-		NO RPT		184
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655	
								PERF.15324 - 15562	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12567 - 12642	
02	6804 X	4598	-0-	-2206	-0-	661 1	58	180 1	9
						64 9			
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	1349 1	21		30
						23 9			
04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1017 1	87		117
						96 9			
05	7936 X	5187	-0-	-2749	-0-	899 1	67	174 1	10
						74 9			
06	7680 X	2800	-0-	-4880	-0-	573 1	28		38
						31 9			
07	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-		NO RPT		38
POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 12902	
								PERF.12634 - 12654	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		3
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12534 - 12598	
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	910 1	20		28
						22 9			
03	5735 X	5691	-0-	-44	-0-	1012 1	13		41
						14 9			
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	789 1	4		45
						4 9			
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1263 1	2		47
						2 9			
06	5550 X	1895	-0-	-3655	-0-	392 1	-0-		47
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-		NO RPT		47

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC GAYLE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06816 010 864566 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID							
						RRCID ->	210529	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL	DEPTH	13093	PERF.	12606	-	12716			
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
02	1176	N	939	-0-	-237	-0-	136	1	11	9	792	2	N	10					152
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	349	1	22	9	1607	2	N	20					172
04	1950	N	1524	-0-	-426	-0-	199	1	26	9	1299	2	N	24	172	1			24
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	255	1	8	9	1191	2	N	7					31
06	1920	N	759	-0-	-1161	-0-	157	1	3	9	599	2	N	3					34
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-							N	NO RPT					34
GAYLE UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL	DEPTH	12993	PERF.	12360	-	12709		
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
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	N	-0-							130
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT							130
BEGO GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	214441	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.	12482	-	12501		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BELITZ (9000 WILCOX) MOSLEY OIL &GAS INC BELITZ					06873 375 100645	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
					WELL #:	1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8694	-	8698		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

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

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268						N	NO RPT					-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	570 N	124	-0-	-446	-0-		11	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-		66	1	541	2	Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	2142 N	611	-0-	-1531	-0-		53	1	554	2	Y	4					34
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		255	1	2101	2	Y	66					100

BENBOW (LOWER WILCOX A)			//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HYDROCARBON OPERATING, INC.			//CONT.// 421166														
BORCHERS, VIVIAN ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	DLQ	G-10	77	-0-	77	334		7 1		70 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	136	-0-	136	470		15 1		121 2	Y	-0-					-0-
BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951						
02	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	1561	193 3 9	1 1	1365 2	Y	3	108 1					67
03	DLQ	G-10	2711	-0-	2711	4272	200 87 9	1 1	2424 2	Y	79	76 1					70
04	DLQ	G-10	3538	-0-	3538	7810	285 77 9	1 1	3176 2	Y	70						140
05	8480 X	670	-0-	-7810	-0-	-0-	82 6 9	1 1	582 2	Y	5						145
06	2520 X	1256	-0-	-1264	-0-	-0-	110 6 9	1 1	1146 2	Y	-0-						145
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	285 89 9	1 1	2348 2	Y	81	176 1					50
BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169						
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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						
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
BENBOW (LOWER WILCOX B)			07088 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166														
BORCHERS, VIVIAN			WELL #: 2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12430 - 12470						
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF. 10138 - 10143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (2100)														
WILKINSON, ROBERT P.														
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1														
07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
924310 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079														
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1														
07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
833782 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598														
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
06	13770 X	11703	-0-	-2067	-0-	1386	1	10317	2	N	-0-			71
07	12648 X	10143	-0-	-2505	-0-	1426	1	8717	2	N	-0-			71
BERCLAIR, E. (3260)														
ENERGY2 PARTNERS LLC														
RICHARD LUCAS WELL #: 1														
07251 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
101147 RRCID -> 297169 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 2936 - 2940														
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERCLAIR, SW. (3300)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1														
07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
833782 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 2644 - 2648														
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 WELL #: 1														
07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
479591 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG OAK (WILCOX 10500)														
REMORA OPERATING, LLC														
FIFER UNIT WELL #: 1														
08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
701613 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF. 10286 - 10294														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BIG OAK (WILCOX 10500)										CAPACITY					CNTY: GOLIAD																			
REMORA OPERATING, LLC																																		
FIFER UNIT																																		
										//CONT.//	08010 800	NON-ASSOCIATED																						
										//CONT.//	701613																							
										WELL #:	2	RRCID -> 207791					COMPL. DATE 08/21/2004					TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356												
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															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18															
BIG 12 (YEGUA AY-3)										08079 495					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON									
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057																								
LEACH										WELL #:										RRCID -> 264530					COMPL. DATE 03/08/2011					TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210															
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210															
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210															
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210															
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					210															
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210															
										PLUGGED AND ABANDONED										07/26/2016														
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352																								
YENDREY										WELL #:										RRCID -> 168912					COMPL. DATE 02/03/1998					TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708				
02	4648	X	4461	-0-	-187	-0-	4023	2	438	9	N	398	347	1					322															
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4471	2	276	9	N	251	354	1					219															
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4953	2	271	9	N	246	351	1					114															
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5063	2	274	9	N	249	169	1					194															
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5017	2	268	9	N	244	181	1					257															
07	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4722	2	246	9	N	224	356	1					125															
BIG TWELVE										WELL #:										RRCID -> 198400					COMPL. DATE 05/14/2003					TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254				
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	58	176	1					94															
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	571	2	157	9	N	143							237															
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	603	2	120	9	N	109	177	1					169															
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	783	2	105	9	N	95	175	1					89															
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	601	2	105	9	N	95							184															
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	696	2	107	9	N	97	177	1					104															
BIG 12 (11,900)										08079 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON									
OLIPDP II, LLC										100467																								
DRUSHEL										WELL #:										RRCID -> 177233					COMPL. DATE 03/24/2000					TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666				
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															
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5582	2	77	9	N	70							150															
07	5859	X	4916	-0-	-943	-0-	4853	2	63	9	N	57							207															
BIRDIE (WILCOX 11,750)										08330 150					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414																								
JD MINERALS										WELL #:										RRCID -> 161130					COMPL. DATE 10/03/1996					TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346				
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-															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-															
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-															

BIRDIE (7100 CARRIZO)													08330 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP													531085									
HILBRICH-SELLERS -B-													WELL #:	2	RRCID -> 119960	COMPL. DATE 01/16/1986	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7062	-	7070		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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													
06		1140 N	876	-0-	-264	-0-			8 1	860	2	N	7					89				
									8 9													
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-			8 1	888	2	N	6					95				
									7 9													
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)													08780 020	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
CORE E & P CORP.													178381									
BARBER													WELL #:	1	RRCID -> 137030	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5790	-	5794		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BLANCO CREEK (6600)													08780 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MOMENTUM ENERGY CORPORATION													574315									
BARBER RANCH													WELL #:	2	RRCID -> 184139	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6558	-	6562		
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-				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													08/01/2025									
BLANCONIA (FOX SAND)													08794 038	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.													022499									
O'BRIEN													WELL #:	1	RRCID -> 249213	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 3658	-	3662		
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				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-					3				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.													614122									
NSE O'BRIEN													WELL #:		RRCID -> 234648	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3654	-	3662		
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				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2				
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2				
PLUGGED AND ABANDONED													11/26/2012									

BLANCONIA (FRI0 5100)					08794 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926																
MEDIO RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 284984					COMPL. DATE 03/24/2018					TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050				
M 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		
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-			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BLANCONIA (3650)					08794 342	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.					022499																
O'BRIEN					WELL #:	3	RRCID -> 267661					COMPL. DATE 01/28/2012					TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BLANCONIA (3700)					08794 380	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC					833782																
O'BRIEN -C- UNIT					WELL #:		RRCID -> 265198					COMPL. DATE 09/02/2011					TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015																					
BLANCONIA (4000 SINTON)					08794 456	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926																
FOX					WELL #:	3	RRCID -> 289767					COMPL. DATE 02/11/2020					TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BLANCONIA (4960)					08794 837	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE					
AMRWR, LLC					102699																
NSE O'BRIEN					WELL #:	5	RRCID -> 247294					COMPL. DATE 10/07/2008					TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27			

BLANCONIA, S.E. (2700)			08800 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
FREEHOL-E GAS COMPANY			285096					
WOOD			WELL #: 1	RRCID -> 105342	COMPL. DATE 01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2707 - 2710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)			09674 280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL			WELL #: 3R	RRCID -> 295811	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 3467 - 3556
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)			10289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417					
BOLLAND			WELL #: 1	RRCID -> 171222	COMPL. DATE 09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4818 - 4821
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
TEPCO ENGINEERING			843104					
BOLLAND RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 095248	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4592 - 4597
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOLLAND, ERNEST			WELL #: 1	RRCID -> 108050	COMPL. DATE 10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551 - 4562
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	137 163 1	328
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	154 162 1	324
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	102 79 1	347

BONNIE VIEW (4700)														CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC															
SCHIRMER, HENRY															
//CONT.// 10495 611 ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 100398															
WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737															
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		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				27		
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	-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		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				27		
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2	N	-0-				27		
BONNIE VIEW (5300)														CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC															
SCHIRMER "C-120"															
10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
100398															
WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07	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															
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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				188		
BONNIE VIEW (5500)														CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC															
SCHIRMER-BUCK UNIT															
10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
100398															
WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478															
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-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT				-0-		
BONNIE VIEW (5600)														CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC															
SCHIRMER, HENRY															
10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
100398															
WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612															
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-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

BONNIE VIEW (5700)			10495 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC			100398												
SCHIRMER C-120			WELL #: 3		RRCID -> 272659		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5723 - 5726				
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-			-0-
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING			882776												
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 866 - 868				
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BORCHERS (1370)			10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.			076791												
BORCHERS			WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 1362 - 1366				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.//		10634 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		13	RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361	
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID -> 241168	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122	
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776						
		WELL #:		15	RRCID -> 148640	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING BORCHERS				882776						
		WELL #:		15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2850 - 2855
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BORCHERS (3070)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
076791														
WELL #: 16					RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072									
M	ALLOW 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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORCHERS (3250)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
076791														
WELL #: 17					RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263									
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	0 N	11	-0-	11	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
882776														
WELL #: 3					RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3350)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
882776														
WELL #: 31					RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (3550)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
882776														
WELL #: 30					RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478									
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3556 - 3560		
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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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		
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-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		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 3957 - 3960		
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		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		
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3528 - 3532		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS				10634 870 421166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
				WELL #:	02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	6281	PERF.	5812	-	5830			
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
02	2820 X	2820	-0-	-0-		-0-			360 9 9	1		2451	2	N		8			37
03	3472 X	2880	-0-	-592		-0-			420 10 9	1		2450	2	N		9			46
04	3360 X	3118	-0-	-242		-0-			450 8 9	1		2660	2	N		7			53
05	3410 X	2695	-0-	-715		-0-			405 7 9	1		2283	2	N		6			59
06	3030 X	3023	-0-	-7		-0-			435 11 9	1		2577	2	N		10			69
07	3224 X	2353	-0-	-871		-0-			375 9 9	1		1969	2	N		8			77
BORCHERS				WELL #:	1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL	DEPTH	6160	PERF.	5790	-	5794			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						38
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						38
PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM				659826	WELL #:	1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	5672	-	5678		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-						-0-
BORCHERS (8500) PETRA OLEUM CORP. BORCHERS, WILLIAM				10634 890 659826	WELL #:	1	RRCID ->	194117	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	8574	-	8584		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT						-0-
BORCHERS DEEP (BUSHEL) FOWLER OIL & GAS LLC PLOEGER, LESLIE				10636 050 100396	WELL #:	1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	16085	PERF.	13360	-	13370		
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
*06	10505 R	10505	-0-	-0-		-0-	117	1	10388	3	N		-0-						81
07	11625	NO RPT	-0-	-11625		-0-					N		NO RPT						81

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)														10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
FOWLER OIL & GAS LLC														100396											
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU														WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550		PERF.15381 - 15389			
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							
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							
*06		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-		33	1	2930	3	N	-0-					2							
07		2976	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT					2							
BORCHERS, EAST (1250)														10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP														521516											
CHICOLETE CREEK														WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1290 - 1294			
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		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-		9939	2			N	-0-					-0-							
*06		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-		203	1	10068	2	N	-0-					-0-							
07		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-						N	NO RPT					-0-							
VAQUERO OPERATING														882776											
BORCHERS, WILLIAM														WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1262 - 1266			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
BORCHERS, NORTH (650)														10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING														882776											
BORCHERS, WM.														WELL #: 5		RRCID -> 139533		COMPL. DATE 08/14/1991		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 650 - 658			
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-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
BORCHERS, WILLIAM														WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532		PERF. 651 - 657			
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-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
07	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)			10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
DOROTIK G. U.			WELL #: 1R		RRCID -> 270531		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3641 - 3645					
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	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, EMIL				254443 WELL #:		2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 -		7331		
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-					-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-		51	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-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		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	5			N	-0-					55
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	5			N	-0-					55
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	5			N	-0-					55
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	5			N	-0-					55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
07	0 N	NO RPT	-0-	-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		
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	5			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	5			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	5			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	5			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALTMAN, WM.				WELL #:		2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 -		7399		
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	5			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	5			N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	5			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALTMAN				WELL #:		1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 -		7401		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
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														
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
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		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														
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		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		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														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	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														
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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414														
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479														
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		109
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		109
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		109

BOYCE, SOUTH (PETTUS)				11028 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
BOYCE, W. W.				WELL #:	14	RRCID ->	092849	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3170 - 3190		
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8000)				11338 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
BRAMAN -D-				WELL #:	RRCID -> 288971	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL	DEPTH	8912	PERF.	7956	-	7986
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							
06	5850 #	5259	-0-	-591	-0-	882	1	3895	2	Y	438	401	1	111
						482	9							
07	7037 #	1111	-0-	-5926	-0-	122	1	838	2	Y	137	214	1	34
						151	9							

BRAMAN (8300)			11338 725	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782						
BRAMAN -A-			WELL #:	2	RRCID -> 286087	COMPL. DATE 10/15/2021	TOTAL DEPTH	8904 PERF.	8202 - 8213
02	PRTL	PLG	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

BRAMAN -F-				WELL #:		1	RRCID -> 292069	COMPL. DATE 08/14/2023	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 7420	-	7440
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

BRAMAN (8700) T-C OIL COMPANY, LLC				11338 900 833782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
BRAMAN -G-				WELL #:	1	RRCID -> 293128	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL	DEPTH	8949	PERF.	8953 -	8968
02	12432 #	8195	-0-	-4237	-0-	1385	1	6785	2	Y	23	28	1	8
03	16065 R	16065	-0-	-0-	-0-	1911	1	13876	2	Y	253	239	1	22
04	12881 R	12881	-0-	-0-	-0-	1639	1	11146	2	Y	87	90	1	19
05	11501 #	6215	-0-	-5286	-0-	1241	1	4924	2	Y	45	56	1	8
06	15540 #	7633	-0-	-7907	-0-	1395	1	6163	2	Y	68	59	1	17
07	18145 R	18145	-0-	-0-	-0-	2291	1	15769	2	Y	77	80	1	14

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC		254058									
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497	
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	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-	7
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7469 - 7493	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71
BRANDT (2200)		11381 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SOCO GAS PROPERTIES		800276									
JABLONSKI UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110075		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 2232 - 2236	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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	
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2		N	-0-	25
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-						
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	55	2	43	9	N	39
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-
05	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) ERSKINE ENERGY, LLC BEHRENS GAS UNIT 1										//CONT.// 11381 280 254058		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 4										RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 4673 - 4678					
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	
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-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		

WORLEY										WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4410 - 9970			
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-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
07	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			
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		
06	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	335	1	1933	2	N	-0-						35		
07	2542	N	2142	-0-	-400	B	-0-	373	1	1769	2	N	-0-						35		

WORLEY										WELL #: 4		RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536			
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-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		

BRANDT (WILCOX 7500) MIDSTATES CORPORATION JABLONSKI UNIT										11381 332 566101		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 4										RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7525 - 7528					
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		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					135		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					135		
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997																					

BRANDT (WILCOX 9800)			11381 336		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
ERSKINE ENERGY, LLC			254058												
FROMME			WELL #: 1		RRCID -> 135925			COMPL. DATE 07/16/1990			TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948				
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			100
U1 RANCH OIL LUKER			880291												
			WELL #: 2		RRCID -> 225148			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	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 #: 1		RRCID -> 131923			COMPL. DATE 08/04/1989			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11214 - 11228				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	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 #: 1		RRCID -> 081659			COMPL. DATE 07/08/1993			TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330				
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BRANDT, N. (REKLAW)			11383 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355												
LANDGREBE			WELL #: 2		RRCID -> 144046			COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530				
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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
ERSKINE ENERGY, LLC			254058												
GOEHRING, ROBERT F.			WELL #: 3		RRCID -> 129349			COMPL. DATE 11/15/1988			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			13

BRANDT, S. (BRANDT 7485)														
U1 RANCH OIL														
LUKER, B.J.														
11386 333 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
880291														
WELL #: 1					RRCID -> 098998					COMPL. DATE 04/09/1982				
					TOTAL DEPTH 7820					PERF. 7493 - 7514				
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)														
ENCINO EXPLORATION, INC.														
CROCKER, PATRICIA PERKINS														
11492 950 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LIVE OAK				
251713														
WELL #: 1					RRCID -> 091837					COMPL. DATE 11/03/1980				
					TOTAL DEPTH 10580					PERF. 10287 - 10422				
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		93
07	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				
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2019														

BRESLAU (WILCOX 8395)														
MASCOT OIL COMPANY														
STEFFEK UNIT														
11809 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
531355														
WELL #: 1					RRCID -> 266064					COMPL. DATE 01/12/2012				
					TOTAL DEPTH 9500					PERF. 8397 - 8400				
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		190
07	P&A	COND	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				
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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		301
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		301
07		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			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																	
02	25676 #	22927	-0-	-2749	-0-	420	1	22026	2	N	437	355	1	256																							
03	28179 #	25565	-0-	-2614	-0-	481	9	24561	2	N	490	360	1	386																							
04	27270 #	24639	-0-	-2631	-0-	465	1	23632	2	N	506	712	1	180																							
05	26195 #	25932	-0-	-263	-0-	539	9	24882	2	N	532	353	1	359																							
*06	25350 #	23422	-0-	-1928	-0-	450	1	22628	2	N	313	366	1	306																							
07	25575 #	NO RPT	-0-	-25575	-0-	585	9			N	NO RPT			306																							
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																							
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-																							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-																							
07	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73																							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73																							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73																							
BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)														11957 760				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON											
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														209347																							
SAMPLE														WELL #:				1				RRCID -> 288959				COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10006				PERF. 9951 - 10096			
02	19208 #	18286	-0-	-922	-0-	420	1	17307	2	N	508	724	1	266																							
03	23746 #	20564	-0-	-3182	-0-	559	9	19580	2	N	472	355	1	383																							
04	23430 #	20919	-0-	-2511	-0-	465	1	19618	2	N	774	718	1	439																							
05	26319 #	19889	-0-	-6430	-0-	519	9	18988	2	N	396	704	1	131																							
*06	25470 #	10953	-0-	-14517	-0-	465	1	10098	2	N	368	354	1	145																							
07	20553 #	NO RPT	-0-	-20553	-0-	436	9			N	NO RPT			145																							
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)														11957 795				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON											
ATLAS OPERATING LLC														036587																							
O'CONNER-MILLER														WELL #:				3				RRCID -> 272693				COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 11400				PERF. 10614 - 10617			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80																							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80																							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80																							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80																							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80																							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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														
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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														
02	8596 X	7680	-0-	-916	-0-	1184	1	6380	3	N	105			249
						116	9							
03	9517 X	3282	-0-	-6235	-0-	691	1	2551	3	N	36	193	1	92
						40	9							
04	8640 X	3297	-0-	-5343	-0-	835	1	2448	3	N	13			105
						14	9							
05	8401 X	2481	-0-	-5920	-0-	425	1	2004	3	N	47			152
						52	9							
06	8220 X	5842	-0-	-2378	-0-	644	1	5051	3	N	134			286
						147	9							
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			286
GOFF														
WELL #: 2														
RRCID -> 213895														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12025														
PERF.10580 - 11146														
02	2828 X	2368	-0-	-460	-0-	369	1	1988	3	N	10			187
						11	9							
03	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	618	1	2282	3	N	3			190
						3	9							
04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	657	1	1927	3	N	30			220
						33	9							
05	3224 X	1390	-0-	-1834	-0-	233	1	1101	3	N	51			271
						56	9							
06	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	325	1	2544	3	N	18	192	1	97
						20	9							
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			97
GOFF														
WELL #: A 1														
RRCID -> 216113														
COMPL. DATE 10/25/2005														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF.11254 - 11625														
02	5908 X	4345	-0-	-1563	-0-	671	1	3616	3	N	53			242
						58	9							
03	5921 X	1491	-0-	-4430	-0-	318	1	1173	3	N	-0-	195	1	47
04	5160 X	5113	-0-	-47	-0-	1295	1	3795	3	N	21			68
						23	9							
05	5332 X	4734	-0-	-598	-0-	816	1	3853	3	N	59			127
						65	9							
*06	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	833	1	6530	3	N	113			240
						124	9							
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			240

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.												//CONT.// 12649 160								
WEARDEN												//CONT.// 429659								
												WELL #: 1								
												RRCID -> 219217								
												COMPL. DATE N/A								
												TOTAL DEPTH 13055								
												PERF.10578 - 11015								
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
02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		293	1	1582	3	N		-0-						92
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		445	1	1641	3	N		-0-						92
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		602	1	1765	3	N		-0-						92
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		308	1	1454	3	N		-0-						92
*06		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		304	1	2382	3	N		17						109
								19	9											
07		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-						N		NO RPT						109
GERALD												WELL #: 1								
												RRCID -> 224841								
												COMPL. DATE 09/28/2006								
												TOTAL DEPTH 12140								
												PERF.11162 - 11614								
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-		79	1	427	3	N		-0-						254
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-		87	1	321	2	N		-0-						254
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-		160	1	468	2	N		-0-						254
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-		87	1	409	2	N		-0-						254
*06		698 N	698	-0-	-0-	-0-		79	1	619	2	N		-0-						254
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N		NO RPT						254
PETRO-SMITH OPERATING LLC												660313								
WEBERNICK G.U.												WELL #: 1								
												RRCID -> 124054								
												COMPL. DATE 03/13/1987								
												TOTAL DEPTH 14500								
												PERF.11036 - 11114								
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						112
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						112
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						112
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						112
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						112
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						112
PLUGGED AND ABANDONED_____												11/05/2020								
SANDEL OPERATING COMPANY												747534								
WEBERNICK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1								
												RRCID -> 219620								
												COMPL. DATE 11/18/2012								
												TOTAL DEPTH 12200								
												PERF.10722 - 11660								
02		1596 N	1431	-0-	-165	-0-		1411	2	20	9	Y		18						140
03		1705 N	1255	-0-	-450	-0-		1225	2	30	9	Y		27						167
04		1590 N	1549	-0-	-41	-0-		1501	2	48	9	Y		44		12	1			199
05		1581 N	705	-0-	-876	-0-		677	2	28	9	Y		25						224
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1507	2	36	9	Y		33		187	1			70
07		1612 N	436	-0-	-1176	-0-		417	2	19	9	Y		17		10	1			77
SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1								
												RRCID -> 219751								
												COMPL. DATE 06/15/2012								
												TOTAL DEPTH 11927								
												PERF.11412 - 11661								
02		6468 X	4531	-0-	-1937	-0-		4452	2	79	9	Y		72						172
03		7161 X	5768	-0-	-1393	-0-		5699	2	69	9	Y		63		178	1			57
04		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-		6568	2	130	9	Y		118		55	1			120
05		6882 X	2794	-0-	-4088	-0-		2746	2	48	9	Y		44						164
06		6660 X	4437	-0-	-2223	-0-		4352	2	85	9	Y		77		211	1			30
07		6913 X	1571	-0-	-5342	-0-		1516	2	55	9	Y		50		37	1			43
SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #: 3								
												RRCID -> 220084								
												COMPL. DATE 03/27/2006								
												TOTAL DEPTH 12200								
												PERF.11498 - 11528								
02		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		4866	2	58	9	Y		53						205
03		5859 X	3231	-0-	-2628	-0-		3197	2	34	9	Y		31		179	1			57
04		5670 X	5341	-0-	-329	-0-		5230	2	111	9	Y		101		44	1			114
05		5859 X	2362	-0-	-3497	-0-		2336	2	26	9	Y		24						138
06		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-		5620	2	103	9	Y		94		52	1			180
07		5518 X	1466	-0-	-4052	-0-		1414	2	52	9	Y		47		192	1			36

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452		
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
02	7868 X	7515	-0-	-353	-0-	7392	2	123	9	Y	301
03	8711 X	6511	-0-	-2200	-0-	6404	2	107	9	Y	219
04	8430 X	8126	-0-	-304	-0-	7909	2	217	9	Y	180
05	8587 X	3626	-0-	-4961	-0-	3560	2	66	9	Y	240
06	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8108	2	207	9	Y	170
07	8401 X	2367	-0-	-6034	-0-	2270	2	97	9	Y	202
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
WEBERNICK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 10104		
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	14	2	6	9	N	341
03	62 N	11	-0-	-51	-0-					N	346
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	5	2	6	9	N	174
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	205
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	272
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	347
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)		12649 166			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1	RRCID -> 256381		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818		
02	8540 X	7491	-0-	-1049	-0-	555	1	6833	3	N	306
03	9176 X	8882	-0-	-294	-0-	103	9				
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	622	1	8159	3	N	258
*05	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	101	9				
*06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	620	1	7956	3	N	137
07	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	63	9				
						623	1	8119	3	N	220
						91	9				
						599	1	7747	3	N	290
						77	9				
										N	290
										NO RPT	
WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID -> 264415		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648		
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	131
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	N	131
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	N	131
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	131
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	3	N	131
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	131
COASTAL BEND CADDIS		WELL #:		1	RRCID -> 280171		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	105

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
IP WELL SERVICE LLC										102116									
DEVINE PROSPECT										WELL #:	1	RRCID ->	275683	COMPL. DATE	07/27/2021	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9643 - 9649
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		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28		
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28		
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406									
MCMANUS, CARROLL										WELL #:	1	RRCID ->	166826	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11016 - 11140
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				192		
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				192		
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4				196		
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2				198		
06		120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				198		
07		93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	26	2			Y	-0-	32	1		166		
CARROLL-MCMANUS 2										WELL #:	2	RRCID ->	170197	COMPL. DATE	09/07/2020	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11055 - 11130
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				26		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				26		
04		180 N	27	-0-	-153	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4				30		
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2				32		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12	1		20		
CARROLL-MCMANUS 3										WELL #:	3	RRCID ->	172676	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11140 - 11156
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				29		
03		186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				29		
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	51	2	4	9	Y	4				33		
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2				35		
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				35		
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	23	1		12		
STEINMANN ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	173808	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11266 - 11276
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	-0-	64	2			N	-0-				104		
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20				124		
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	-0-	127	2			N	-0-				124		
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				124		
06		300 N	156	-0-	-144	-0-	-0-	156	2			N	-0-				124		
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				124		
WANDOO ENERGY, LLC										895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #:	21	RRCID ->	171215	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 - 11716
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//										12649 366		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WANDOO ENERGY, LLC										//CONT.// 895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10836 - 10938	
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	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77	

KUESTER-OCHOA										WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12075 - 12081	
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	
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	
06	1650	N	647	-0-	-1003	-0-	-0-	647	2			N	-0-					241	
07	1426	N	718	-0-	-708	-0-	-0-	716	2	2	9	N	2					243	

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 178808		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11984 - 12330	
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	
06	810	X	174	-0-	-636	-0-	-0-	32	2	142	9	N	129					266	
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-	21	1			245	

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.//														
MOSAIC OIL LLC														
KUESTER														
WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BTSA (YEGUA 4594)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BRADFORD														
WELL #: 12824 500 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264														
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018														
BUCHER (AUSTIN)														
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC														
RESPONDEK														
WELL #: 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446														
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020														
2 D OIL & GAS LLC														
FORT WORTH NATIONAL BANK														
WELL #: 953828 RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BUCHER (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT														
WELL #: 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983														
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUCHTEL (EDWARDS)			//CONT.// 12865 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.// 073059															
GOHMERT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 076401			COMPL. DATE 12/12/1977			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2	12 3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2	5 3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 144645			COMPL. DATE 12/27/1992			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792						
02	4480 X	4129	-0-	-351	-0-	-0-		1035 2	3093 3			N	1	1 8				17
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	-0-		1193 2	4637 3			N	-0-					17
04	5010 X	4411	-0-	-599	-0-	-0-		1019 2	3392 3			N	-0-					17
05	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	-0-		1051 2	3407 3			N	-0-					17
06	5010 X	3359	-0-	-1651	-0-	-0-		780 2	2579 3			N	-0-					17
*07	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-		1443 2	4599 3			N	-0-					17

SHEPPARD GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 148430			COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858						
02	2548 X	2453	-0-	-95	-0-	-0-		615 2	1838 3			N	-0-					-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-		610 2	2369 3			N	-0-					-0-
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	-0-		736 2	2451 3			N	178	178 1				-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-		196 9										-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-		759 2	2462 3			N	-0-					-0-
*07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-		740 2	2446 3			N	-0-					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)			13276 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085															
RUSH, D.M.			WELL #: 1			RRCID -> 256844			COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211						
02	924 N	227	-0-	-697	-0-	-0-		214 2	13 9			N	12					90
03	1209 N	725	-0-	-484	-0-	-0-		710 2	15 9			N	14					104
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		606 2	15 9			N	14					118
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-		571 2	14 9			N	13					131
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	-0-		555 2	18 9			N	16					147
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-		792 2	21 9			N	19					166

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)			13493 380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
RISER			WELL #: 1			RRCID -> 238213			COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494						
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)			13551 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931															
ARC - THOMSON - BARROW			WELL #: 3			RRCID -> 229827			COMPL. DATE 08/03/2024			TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410						
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNELL (BRINKOETER)				13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355														
BRINKOETER				WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BURNELL (LULING)				13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY				891175														
B. U.-UNION-HALL				WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN				WELL #: 1		RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WELDERXP LTD.				907320														
B. U.-LULING-BOYCE				WELL #: B 26		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BURNELL (PETTUS 3500)				13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES								
WELDERXP LTD.				907320														
ERIC & DEREK				WELL #: 2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN														
13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES 635131 WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445														
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
02	2800 N	1142	-0-	-1658	18884	228 1 15 9	899	3	Y	14	23	1		77
03	3100 N	1168	-0-	-1932	16952	213 1 11 9	944	3	Y	10				87
04	3000 N	1087	-0-	-1913	15039	237 1 9 9	841	3	Y	8	23	1		72
*05	3100 N	1392	-0-	-1708	13331	306 1 4 9	1082	3	Y	4				76
06	DLQ G-10	947	-0-	947	14278	230 1 2 9	715	3	Y	2				78
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14278				Y	NO RPT				78
B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	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														
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	132 1 4 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 1 4 9	263	3	N	4	12	1		20
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	111 1 6 9	394	3	N	5				25
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	67 1 2 9	210	3	N	2				27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE														
13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE 635131 WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651														
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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	76 1 2 9	270	3	Y	2				32
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	54 1 1 9	167	3	Y	1				33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				33

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	340 13 9	1	1344	3	Y	12	38	1			43
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	458 15 9	1	2032	3	Y	14					57
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	525 13 9	1	1866	3	Y	12	38	1			31
05	0 N	2063	-0-	2063	-0-	453 9 9	1	1601	3	Y	8					39
*06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	575 11 9	1	1790	3	Y	10					49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
02	T. A.	444	-0-	444	476	84 28 9	1	332	3	Y	25	25	1			36
03	T. A.	274	-0-	274	750	48 11 9	1	215	3	Y	10					46
04	T. A.	306	-0-	306	1056	65 12 9	1	229	3	Y	11	26	1			31
05	T. A.	256	-0-	256	1312	55 6 9	1	195	3	Y	5					36
06	T. A.	143	-0-	143	1455	34 2 9	1	107	3	Y	2					38
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1455					Y	NO RPT					38
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH		6981		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH		6993		PERF. 6619 - 6634		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	5 1	1	22	3	N	-0-	1	1			2
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10 1	1	44	3	N	-0-					2
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	1	35	3	N	1	1	1			2
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 6 1	1	21	3	N	-0-					2
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	1	25	3	N	-0-					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BURNELL (SLICK) WELDERXP LTD. STEED, J. E.														//CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE 907320 WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742									
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		
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-		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

BURNELL (SLICK, UPPER) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN														13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES 635131 WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A									
02		281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	221	3	Y	4	4	1				6		
										4	9												
03		249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	202	3	Y	2						8		
										2	9												
04		245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	190	3	Y	2	4	1				6		
										2	9												
*05		304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	235	3	Y	3						9		
										3	9												
*06		136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	102	3	Y	1						10		
										1	9												
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						10		

B. U. - SPIELHAGEN														WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573									
02		368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	292	3	N	2	7	1				15		
										2	9												
03		339	N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	276	3	N	1						16		
										1	9												
04		408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	318	3	N	1	7	1				10		
										1	9												
*05		396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	308	3	N	1						11		
										1	9												
*06		290	N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	219	3	N	1						12		
										1	9												
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						12		

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

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

BURNELL, SOUTH (1000) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER				13652 666 144355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELL #: 10				RRCID -> 129956	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 1173	PERF. 1119 - 1122								
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
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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC MAGGIE MCNEILL B				14183 540 370086	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1				RRCID -> 269256	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5228 - 5250								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
CABEZA CREEK (COOK MTN.) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				14433 050 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 22				RRCID -> 071798	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A								
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			12
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			12
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			12
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
CABEZA CREEK (COOK MTN., W) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				14433 060 612414	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 42				RRCID -> 074258	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022 - 5026								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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								
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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
07	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								
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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

CABEZA CREEK (PETTUS)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (REKLAW)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334														
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			11
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			11
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			11
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
PETTUS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374														
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			9
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			9
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			9
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS				14433 900 254443		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
				WELL #:	1 T	RRCID ->	219277	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	5214	PERF.	4669 -	4674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			136	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT				WELL #:	612414 12	RRCID ->	076496	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	4584 -	4588	
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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			26	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26	
07	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	
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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			15	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15	
PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID ->	187979	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	4625 -	4634	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CABEZA CREEK (8060) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS				WELL #:	14433 979 612414 51	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
				WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283	PERF.	8136 -	8146	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION ALBRECHT, ARCO V.				WELL #:	14438 030 216748 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
				WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 -	10875	
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
REED, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8368 -	8388
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)				14438 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4527 -	4536
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
07	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	
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	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-	35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)										14438 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MAG EXPLORATION LLC										102971						
REED, D. M.										WELL #: 2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8070	-	8110
M	ALLOW 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	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CACTUS (FRIO MASSIVE)										14475 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
SALIDA EXPLORATION, LLC										744095						
ROCHE										WELL #: 4R	RRCID -> 258523	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 7682	PERF. 7673	-	7675
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
CACTUS (SINTON)										14475 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
FINALY RESOURCES LLC										268323						
ROCHE										WELL #: 2	RRCID -> 175285	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4959	-	4964
02	783 X	120	-0-	-663	-0-	120	1			N	-0-				14	
03	14B DENY	110	-0-	110	-0-	110	1			N	-0-				14	
04	14B DENY	120	-0-	120	-0-	230	1			N	-0-				14	
05	14B DENY	110	-0-	110	-0-	340	1			N	-0-				14	
06	14B DENY	120	-0-	120	-0-	460	1			N	-0-				14	
07	14B DENY	110	-0-	110	-0-	570	1			N	-0-				14	
CADENCE RELIANCE (WILCOX)										14546 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
FAULCONER ENERGY, LLC										263648						
HARPER										WELL #: 1	RRCID -> 212495	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9968	-	10004
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
SCHULTZE										WELL #: 1 L	RRCID -> 202627	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10118	-	10158
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 75

CADIZ (QUEEN CITY) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST				14551 300 220833	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
WELL #:				2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL	DEPTH	9299	PERF.	7157	-	7182				
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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				14553 375 220833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
WELL #:				2	RRCID ->	181122	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL	DEPTH	9299	PERF.	8635	-	8655				
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120	
07	0	NO RPT	-0-	-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				
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16	
07	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	
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					53	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					53	
PLUGGED AND ABANDONED				02/05/2016															

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499											
EBERSTADT		WELL #:				RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199 - 3203			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED					02/08/2017										
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)				14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
STONE TRUCKING COMPANY, INC.				823776											
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				093620											
EBERSTADT		WELL #:		1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9656 - 9753			
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	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-			50
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-			50
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	479	2	17	9		N	15			65
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788			
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								
06	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	158	1	1824	2	Y	40	80	1		29
						44	9								
07	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	261	1	1781	2	Y	43	37	1		35
						47	9								
SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850			
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
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	285	1	3291	2	Y	-0-				1
07	3658 X	3620	-0-	-38	-0-	463	1	3157	2	Y	-0-				1

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					42
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 FOX, J. E. ET AL WELL #: RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

ASHLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
GRISSOM				WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL		DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	2072 N	1678	-0-	-394	-0-		29 1	1543	2	N	96				170
03	2294 N	1870	-0-	-424	-0-		106 9	1750	2	N	99	234	1		35
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-		11 1	1865	2	N	157	128	1		64
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		109 9	2355	2	N	136	144	1		56
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		42 1	2183	2	N	94	106	1		44
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		173 9	2393	2	N	162	136	1		70
							80 1								
							150 9								
							99 1								
							103 9								
							108 1								
							178 9								
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524	
02	6748 X	5569	-0-	-1179	-0-		100 1	5373	2	Y	87	107	1		33
03	7471 X	6670	-0-	-801	-0-		96 9	6510	2	Y	108	76	1		65
04	6990 X	6300	-0-	-690	-0-		41 1	6079	2	Y	76	98	1		43
05	6882 X	6728	-0-	-154	-0-		119 9	6422	2	Y	80				123
06	6660 X	6596	-0-	-64	-0-		137 1	6226	2	Y	80	90	1		113
07	6665 X	6101	-0-	-564	-0-		84 9	5813	2	Y	24	111	1		26
							218 1								
							88 9								
							282 1								
							88 9								
							262 1								
							26 9								
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504	
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-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		8 1	172	2	Y	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-		8 1	170	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-
07	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	
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 #	3697	-0-	442	-0-	3697	1			N	-0-				-0-
*06	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	3557	1			N	-0-				-0-
07	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-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	
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	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	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	
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-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MASCOT OIL COMPANY										531355							
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 138353	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9268	-	9456	
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	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79	
07	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	
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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2597	2	18	9	N	16				176	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176	
BELICEK										WELL #: 3	RRCID -> 237634	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9592	-	9678	
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-	-0-					N	-0-				232	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				232	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				232	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				232	
RENGER										WELL #: 1	RRCID -> 245446	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9444	-	9566	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				124	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124	
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				124	
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				124	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124	
07	0 N	NO RPT	-0-	-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		
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
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
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2940	2	72	9	N	65			136
*07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3525	2	100	9	N	91	192	1	35
TECHNIK				WELL #:	6	RRCID -> 279465	COMPL. DATE 06/13/2015	TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9620	-	10120		
02	15680 X	14673	-0-	-1007	-0-	14279	2	394	9	N	358	390	1	146
03	18631 X	16620	-0-	-2011	-0-	16188	2	432	9	N	393	384	1	155
04	18030 X	15315	-0-	-2715	-0-	14946	2	369	9	N	335	387	1	103
05	17887 X	15737	-0-	-2150	-0-	15377	2	360	9	N	327	191	1	239
06	16080 X	13118	-0-	-2962	-0-	12831	2	287	9	N	261	382	1	118
07	16616 X	15117	-0-	-1499	-0-	14790	2	327	9	N	297	188	1	227
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670										
BTK				WELL #:	1	RRCID -> 286946	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL	DEPTH 9944	PERF. 9680	-	9700		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BTK				WELL #:	2	RRCID -> 288692	COMPL. DATE 08/05/2021	TOTAL	DEPTH 10123	PERF. 9666	-	9707		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNAN, E. (10300 WILCOX)				15346 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
KELLER				WELL #:	1	RRCID -> 217085	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10244	-	10250		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320										
KNIGHT RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 221776	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9996	-	10044		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
WELDERXP LTD.				//CONT.// 907320															
KNIGHT RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10235 - 10250							
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
KNIGHT RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102							
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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					773	
07	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							
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
07	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							
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					262	
07	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							
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.										15534 555 665867	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				
WELL #: 6										RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF. 1872	-	1874	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.										681327 660313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
WELL #: 3										RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF. N/A			
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
CARMICHAEL (WILLIAM) PETRO-SMITH OPERATING LLC DRUSHEL										15731 476 660313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
WELL #: 1R										RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2931	-	2933	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
CARMICHAEL (2700) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MANNING										15731 553 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
WELL #: 1										RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2649	-	2653	
02	1232 #	938	-0-	-294	-0-	938	3				N	-0-				-0-	
03	1643 #	872	-0-	-771	-0-	872	3				N	-0-				-0-	
04	1590 #	692	-0-	-898	-0-	692	3				N	-0-				-0-	
05	1147 #	623	-0-	-524	-0-	623	3				N	-0-				-0-	
06	1110 #	542	-0-	-568	-0-	542	3				N	-0-				-0-	
07	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT				-0-	
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY										16017 500 573226	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1										RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5314	-	5334	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)				//CONT.//	16017 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
PACE OIL AND GAS COMPANY					631730													
FRIAR-THOMAS				WELL #:		RRCID -> 163878				COMPL. DATE 06/20/1997				TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320				
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			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						112
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			
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	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	3	N	10							10
						11	9											
*06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	6	1	18	3	N	-0-							10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							10
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			
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											
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	826	1	1102	2	Y	22							68
						24	9											
07	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	509	1	1070	2	Y	12	51	1					29
						13	9											
CLAY, NONA					WELL #:	1	RRCID -> 204115				COMPL. DATE 03/13/2004				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603			
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
06	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	418	1	1355	2	N	-0-							64
07	2542 X	2371	-0-	-171	-0-	710	1	1661	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			
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							40
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							40

CAUSEY (11,100)			//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC			//CONT.//		886198													
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11400	PERF.11058 - 11080						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CEDAR BRUSH (WILCOX)					16543 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
APV MCCAMEY LLC					028617													
SIEVERS			WELL #:		1 U	RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9452 - 9474						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-	
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)					16543 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
APV MCCAMEY LLC					028617													
SIEVERS			WELL #:		1 L	RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9734 - 9818						
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CHAPA, EAST (9500)					16970 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC					000017													
EL PASO NATURAL GAS			WELL #:		1	RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992			TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9482 - 9625						
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAPA, EAST (9800)					16970 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552													
EL PASO NATURAL GAS			WELL #:			RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786 - 9808						
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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020																		

OIL AND GAS DIVISION

CHAPA, EAST (12,400)														
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC														
EL PASO NATURAL GAS UNIT														
WELL #: 6					RRCID -> 172853					COMPL. DATE 01/11/1999				
TOTAL DEPTH 12404					PERF. 3058 - 3088					CNTY: LIVE OAK				
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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPA, WEST (LULING)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
EL PASO NATURAL GAS														
WELL #: 859552					RRCID -> 144228					COMPL. DATE 05/13/1998				
TOTAL DEPTH 11300					PERF. 9731 - 9998					CNTY: LIVE OAK				
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020														
CHARCO, S. (WILCOX 9300)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCHULTZE														
WELL #: 681327					RRCID -> 219610					COMPL. DATE 12/08/2005				
TOTAL DEPTH 10615					PERF. 9062 - 9095					CNTY: GOLIAD				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
BOWER														
WELL #: 611014					RRCID -> 262129					COMPL. DATE 03/05/2011				
TOTAL DEPTH 11016					PERF. 8603 - 8606					CNTY: GOLIAD				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HARPER														
WELL #: 263648					RRCID -> 223733					COMPL. DATE 08/25/2006				
TOTAL DEPTH 10800					PERF. 9571 - 9503					CNTY: GOLIAD				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) //CONT.// 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																			
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440																			
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
07	0 N	-0-	-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																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					679	
07	14B2 EXT	-0-	-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																			
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10						174	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	N	7						181	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	123	2	13	9	N	12						193	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	153	2	11	9	N	10						203	
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	116	2	26	9	N	24						227	
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	N	4						231	
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																			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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																			
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-	
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	-0-	188	2				N	-0-					-0-	
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-	
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-	
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470																			
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	-0-	4711	2	150	9	N	136	197	1				169	
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	-0-	6106	2	131	9	N	119	189	1				99	
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	-0-	4752	2	75	9	N	68						167	
05	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	-0-	8996	2	163	9	N	148	178	1				137	
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	-0-	8882	2	162	9	N	147	176	1				108	
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	7462	2	136	9	N	124						232	

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	625	2		142	9	N	129	182	1		84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				84
BASES LOADED				WELL #: 1	RRCID -> 182578	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 8500	-	9400						
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	26	7			26
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	828	2			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
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				N	-0-				139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				139
CHRISTMAS (12300)				18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355												
GREEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220059	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12433	PERF.12162	-	12300						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
SIMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 245470	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12004	-	12489						
02	5040 X	182	-0-	-4858	-0-	38	1	126	2	N	16					158
03	5580 X	171	-0-	-5409	-0-	18	9						177	1		18
*04	3270 X	112	-0-	-3158	-0-	24	1	106	2	N	37					28
*05	2604 X	158	-0-	-2446	-0-	41	9									47
*06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	19					67
*07	217 X	70	-0-	-147	-0-	11	9									67
POETTER				WELL #: 1	RRCID -> 247291	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 13650	PERF.10757	-	11009						
02	2968 X	2087	-0-	-881	-0-	450	1	1594	2	N	39					124
03	3286 X	727	-0-	-2559	-0-	43	9						148	1		22
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	149	1	527	2	N	46					22
05	2945 X	53	-0-	-2892	-0-	51	9									22
06	2520 X	66	-0-	-2454	-0-	3	1		50	2	N	-0-				22
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	3	1		63	2	N	-0-				22

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)			18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC			273611												
SINAST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496				
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	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				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	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				
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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				
02	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			18
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-			18
04	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	-0-	690	3			N	-0-			18
05	1891 N	163	-0-	-1728	-0-	-0-	163	3			N	-0-			18
06	1860 N	80	-0-	-1780	-0-	-0-	80	3			N	-0-			18
07	713 N	126	-0-	-587	-0-	-0-	126	3			N	-0-			18

CIRCLE -A- (2600)																				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC																				
ROBERTS, REAGAN																				
					18240 375	NON-ASSOCIATED					EXEMPT									
					712947										CNTY: GOLIAD					
WELL #:					1	RRCID -> 083492					COMPL. DATE 07/24/1979									
											TOTAL DEPTH 2732									
											PERF. 2630 - 2634									
CNTY: GOLIAD																				
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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)																				
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.																				
HANCOCK, D.W.																				
					18563 500	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
					341345															
WELL #:					A 4	RRCID -> 100147					COMPL. DATE 05/19/1982					TOTAL DEPTH 4747				
																PERF. 4448 - 4460				
CNTY: BEE																				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CLARK (MAGNOLIA)																				
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC																				
CLARK, GARY																				
					18592 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
					646852															
WELL #:					1	RRCID -> 198517					COMPL. DATE 03/25/2005					TOTAL DEPTH 16000				
																PERF.14412 - 14430				
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-		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-				1	1	N	-0-					-0-		
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT					-0-		
CLARKS CREEK (MIOCENE)																				
STRATCO OPERATING CO., INC.																				
TERRY-GOTT																				
					18613 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
					825462															
WELL #:					1D	RRCID -> 229756					COMPL. DATE 12/16/2006					TOTAL DEPTH 2870				
																PERF. 2408 - 2418				
CNTY: LAVACA																				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CLARKSON (FRIO 4450)																				
BAYOU COMPANY, THE																				
SHAY, WALLACE																				
					18635 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
					058858															
WELL #:					1	RRCID -> 102931					COMPL. DATE 10/21/1982					TOTAL DEPTH 5600				
																PERF. 4460 - 4462				
CNTY: GOLIAD																				
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-		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CLARKSON (FRIO 5050)														
SHAY, MARY AGNES POWER FEE														
					18635 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					772650						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					2	RRCID -> 033946					COMPL. DATE 08/21/1964			
											TOTAL DEPTH 5600			
											PERF. 5068 - 5074			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLAY WEST (WILCOX 10400)														
JAMEX, INC. MARTIN														
					18749 680	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					429659						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 259051					COMPL. DATE 08/25/2010			
											TOTAL DEPTH 10447			
											PERF. 10448 - 12000			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		147
CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)														
REMORA OPERATING, LLC														
LYNE, T. J. -A-														
					18749 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					701613						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					15	RRCID -> 107072					COMPL. DATE 02/08/2017			
											TOTAL DEPTH 12000			
											PERF. 2930 - 2940			
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLAY WEST (WILCOX 10,750)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
MARTIN														
					18749 710	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100308						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 192478					COMPL. DATE 10/25/2002			
											TOTAL DEPTH 10880			
											PERF. 10660 - 10694			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
CLAY WEST A														
					18752 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					453170						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					2	RRCID -> 187006					COMPL. DATE 06/04/2001			
											TOTAL DEPTH 7550			
											PERF. 7372 - 7400			
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	260	1	1009	2	N	16		228
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	240	1	140	2	N	27		255
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-	30	9			N	81	300 1	36
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		36
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT				18765 037 371616	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
				WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564	-	7592			
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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (BLOCK 75 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT				18765 046 371616	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
				WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7562	-	7585			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7624	-	7642			
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT				18765 074 371616	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
				WELL #:	1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	3532	-	3555			
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD)				//CONT.//		18765 074	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.				//CONT.//		371616										
BLOCK 85 UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7832 - 7856			
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
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
06	3090	X	2989	-0-	-101	-0-	2985	2	4	9	N	4				71
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				71
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #:		1	RRCID -> 107770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1707		PERF. 1588 - 1650			
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SKAGGS BLOCK 84				WELL #:		1	RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8380			
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
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4708	2	78	9	Y	71	156	1		67
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT				67

CLAYTON (LULING)			18765 185	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
TETON PETROLEUM CORPORATION			844082					
HERRING "A"			WELL #:	RRCID -> 155090	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 6558 - 6563
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #:	RRCID -> 219495	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6816 - 6820
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BLOCK 86 UNIT #3								
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9 Y	3
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9 Y	4
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	467 2	7 9 Y	6
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9 Y	5
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	476 2	8 9 Y	7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
BLOCK 86 UNIT								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT
BLOCK 75 UNIT								
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		NO RPT
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		NO RPT
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		NO RPT
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		NO RPT
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

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

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1			33
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1			34
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019

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

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	477	2	8 9	Y	7	13 1		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8 9	Y	7	14 1		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	2	10 9	N	9			57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

CLAYTON (WILCOX 7360)			//CONT.//	18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.			//CONT.//	371616						
BLOCK 75 UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287	-	7321
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.				582539						
HERRING RANCH			WELL #:		RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372	-	7412
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994										
HERRING RANCH BLOCK 55			WELL #:		RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338	-	7376
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
2 D OIL & GAS LLC				953828						
WOOD			WELL #:	1D	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430	-	4440
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
PLUGGED AND ABANDONED				06/13/2019												
CLIP (FRIO UPPER)				19028 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
J&G OIL & GAS				427635												
GAYLE, B. B.				WELL #:	10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 2414	-	2420				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLIP (3580)				19028 826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
AMRWR, LLC				102699												
B. B. GAYLE				WELL #:	14 C	RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3613	-	3615				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOETER (7300) ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. SANGER HEIRS										19065 600 022548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1										RRCID -> 100913		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7367 - 7371				
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
COLETTA CREEK (1400 MIOCENE) AMPAK OIL COMPANY SCHMELTZER-JOHNS UNIT										19557 188 020463		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 1										RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 1405 - 1412				
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA CREEK (1450) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN										19557 235 659826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 8										RRCID -> 166256		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 2840 - 3230				
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK (2100) PETRA OLEUM CORP. ZIMMER, JOHN										19557 282 659826		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 9										RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A				
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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		
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2				N	-0-					-0-	
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2				N	-0-					-0-	
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2				N	-0-					-0-	
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-					-0-	
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-					-0-	
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2				N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK (2300) PETRA OLEUM CORP. TERRELL, ETTA C.										19557 290 659826		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WELL #: 4										RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2274 - 2274				
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLETTA CREEK (2300)				//CONT.//	19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				//CONT.//	659826											
PRIBYL				WELL #:	12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414 - 2420							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-
COLETTA 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							
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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							
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-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
COLETTA 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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLETTA 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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRELL, ETTA E				WELL #:	16	RRCID -> 221969	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 4846	PERF. 4518 - 4520							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		
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	
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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLETTTO 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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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		
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-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COLETTTO 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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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		
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22	
COLETTTO 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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	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
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	EOM BALANCE
02	28537	7867	-0-	-20670	-0-	7867	2			N	-0-					73
03	6554 R	6554	-0-	-0-	-0-	6550	2	4	9	N	4					77
04	8010 #	7545	-0-	-465	-0-	7535	2	10	9	N	9					86
05	8711 #	7101	-0-	-1610	-0-	7092	2	9	9	N	8					94
06	8430 #	7295	-0-	-1135	-0-	7295	2			N	-0-					94
07	9044 R	9044	-0-	-0-	-0-	9042	2	2	9	N	2					96
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
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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
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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)				19669 140	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737													
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID -> 271037	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 2674	-	2677					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/08/2025													
COLOGNE (1050)				19744 207	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463													
PEREZ				WELL #:	2	RRCID -> 175418	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1102	-	1104					
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COLOGNE (1400)				19744 299	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION				069458													
SALINAS, J.				WELL #:	7	RRCID -> 203116	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 1411	-	1413					
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COLOGNE (1600)				19744 391	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971													
REEVES, C. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 130285	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1660	-	1666					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1950)		19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
EXPRESS OIL CO.		257068										
GORDON, GEORGE E.		WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
0												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	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		
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930		
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	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N -0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT	-0-	

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026	
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N -0-	-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N -0-	-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N -0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	

BIG LAKE CORPORATION		069458									
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-	
07	14B2 EXT	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	
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
07	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	
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N -0-	-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N -0-	-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N -0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	

COLOGNE (4600)		19744 874	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376				
JOSHUA		WELL #: 1	RRCID -> 284941	COMPL. DATE 06/12/2018	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 4538 - 4542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573	-0-
COLOGNE (4950)		19744 943	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA	
STRATA OPERATING, INC.		825445				
WILLIAMS-BUCHHÖLZ		WELL #: 1	RRCID -> 284236	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 4945	PERF. 5020 - 5026
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300)										19766 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
HAHN, OSCAR										342858					
HAHN, O.F.										WELL #:	3 U	RRCID -> 072874	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A
M	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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABRAMEIT										WELL #:	2	RRCID -> 181326	COMPL. DATE 06/10/2000	TOTAL DEPTH 11016	PERF.10665 - 10680
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-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	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						38
PLUGGED AND ABANDONED_____					09/21/2000						
COOK, S. (WILCOX, L.O. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
JAYBIRD RESOURCES, LLC		430431									
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #:		2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		247
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
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
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1	N	-0-		44
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
07		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					
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		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					
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COQUAT (10500)						20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC						646852												
MAGUGLIN UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10682 - 10690					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN				WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN				WELL #:		1ST	RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598		PERF.10389 - 10432					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
MEIDER GAS UNIT				WELL #:		2LT RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10482 - 10522		
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		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		
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
06		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	1		N	-0-			49
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		N	-0-			49

COQUAT (11,300)				20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
MEIDER DEEP GAS UNIT				WELL #:		5 RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911		PERF.11261 - 12690		
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
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			72
07		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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT							-0-
MAGUGLIN UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							20	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							20	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							20	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							20	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							20	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						20	
MAGUGLIN UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							43	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							43	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							43	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							43	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							43	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						43	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
GILLETT														WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447			
02		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-							172	
03		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-							172	
04		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-							172	
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-							172	
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-							172	
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-							172	
GILLETT														WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT						-0-	
07	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			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							23	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							23	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							23	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							23	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							23	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							23	

CORDELE (M-1U)														
AMRWR, LLC														
DRUSHEL, S.G.														
20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
102699														
WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600														
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
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-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT	-0-
P&B PETROLEUM LLC														
DRUSHELL, S. G. -A- O/A														
630656														
WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668														
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CORDELE (M-2U)														
P&B PETROLEUM LLC														
DRUSHEL, S. G.														
20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
630656														
WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624														
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
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	812
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	812
CORDELE (1750 PINHEAD)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSI -B-														
20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
623407														
WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780														
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
911 CLAIMS CORP														
DRUSHEL -B-														
914236														
WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716														
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-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-	-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-	-0-
DRUSHEL -B-														
WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742														
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-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-	-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
911 CLAIMS CORP				914236									
DRUSHEL -B-				WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2550 - 2556	
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-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-			-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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORDELE (3825)				20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656									
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664					N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRESSLY				WELL #: 1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
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-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 # NO RPT	-0-	-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						
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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						
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
911 CLAIMS CORP				914236												
DRUSHEL -B-				WELL #: 7 C	RRCID -> 130671	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 1450	-	1456						
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-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-	
07	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36											
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36											
07	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								
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-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
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								
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-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
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								
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-											
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-			-0-											
07	15 N	15	-0-	-0-	-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								
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-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-											

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)														
1836 ENERGY LLC														
YAUSSE "A"														
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
911 CLAIMS CORP														
DRUSHEL -B-														
WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372														
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-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-		-0-
CORDELE, WEST (2600)														
AMRWR, LLC														
GRAHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE, W. (3730)														
OXBOW EP LLC														
YAUSSE B SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800														
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
PRESSLEY, EDMONIA														
WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRESSLEY, EDMONIA														
WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061														
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
WELDERXP LTD.		907320								
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
GREEN, E. E.														
20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
612414														
WELL #: 2					RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COSDEN, WEST (WILCOX 8300)														
WELDERXP LTD.														
FREELAND, J. M.														
20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
907320														
WELL #: 9 L					RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COSDEN, WEST (WILCOX 9500)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
HILL-ROSE GAS UNIT														
20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
273611														
WELL #: 2 C					RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205									
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351			Y	-0-				-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
J. C. BYLES UNIT														
712336														
WELL #: 2					RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167									
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	437	-0-	437	B	6544	426	2	11	9	N	10		64
06	0 W	370	-0-	370	B	6914	342	2	28	9	N	25	74 1	15
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	6914					N	NO RPT		15
J.C. BYLES UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168									
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	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1919	2	15	9	N	14		78
06	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1712	2	19	9	N	17	75 1	20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		20
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
PEDERNALES														
21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
531085														
WELL #: 1					RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10440 - 10498									
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
06	1449 N	1449	-0-	-0-		-0-	1361	2	88	9	N	80		152
07	1607 N	1607	-0-	-0-		-0-	1414	2	193	9	N	175	173 1	154

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	880	2	85	9	N	77	176	1	39
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	908	2	37	9	N	34			73
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														
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
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														
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
02	2380 X	2356	-0-	-24 B	-0-	343	1	2013	3	Y	-0-						-0-	
03	2635 X	2240	-0-	-395 B	-0-	354	1	1886	3	Y	-0-						-0-	
04	2550 X	2378	-0-	-172 B	-0-	447	1	1931	3	Y	-0-						-0-	
05	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	528	1	2153	3	Y	-0-						-0-	
*06	2900 X	2900	-0-	-0- B	-0-	539	1	2361	3	Y	-0-						-0-	
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					Y	NO RPT						-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							
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278							
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
SARTWELLE			WELL #: 7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818							
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07	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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
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-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07	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	
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					
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-		11	1	48	3	Y	-0-						50					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						50					
KARPER OIL & GAS CORPORATION																451280								
STOVALL																WELL #:	1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580		PERF.11830 - 13412	
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					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					150					
07	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	
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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					10					
07	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	
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	5263		5216	-0-	-47	20655		5043	2	173	9	N	157			177	1		158					
06	8310		5099	-0-	-3211	17444		4950	2	149	9	N	135						293					
07	8587	NO RPT	-0-	-0-	-8587	8857							N	NO RPT					293					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					332
03	403 X	100	-0-	-303	-0-		50 1	50 2	N	N	-0-					332
04	1170 X	102	-0-	-1068	-0-		50 1 2 9	50 2	N	N	2					334
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					334
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					334
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					334
ENCINA				WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93 1				237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96 1				233
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					277
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87 1				190
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				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	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 PROD	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1	83
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1	79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			123
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1	36

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466															
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	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															
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BPX OPERATING COMPANY 085408															
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289															
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*07	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															
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
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1871	3	87	9	N	79	186	1	93
*07	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	1954	3	58	9	N	53	2	1	144

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774															
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	680	3	87	9	N	79	182	1	28
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1144	3	99	9	N	90			118
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	3	88	9	N	80			198
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78	9	N	71	191	1	78
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1111	3	80	9	N	73			151
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1103	3	101	9	N	92	3	1	240

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
GAUS A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266824	COMPL.	DATE 10/12/2013	TOTAL	DEPTH 13766	PERF.13671	-	17799				
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
02	2772 X	1846	-0-	-926	-0-	-	-	1658	3	188	9	N	171	192	1			206
03	2945 X	1304	-0-	-1641	-0-	-	-	1143	3	161	9	N	146	178	1			174
04	2850 X	826	-0-	-2024	-0-	-	-	704	3	122	9	N	111					285
05	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	-	-	2529	3	263	9	N	239	376	1			148
06	1980 X	1976	-0-	-4	-0-	-	-	1775	3	201	9	N	183	187	1			144
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-	-	1533	3	122	9	N	111					255
MOC C				WELL #:	1H	RRCID	-> 268019	COMPL.	DATE 03/08/2012	TOTAL	DEPTH 13851	PERF.13999	-	18477				
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
06	1440 X	260	-0-	-1180	-0-	-	-	248	3	12	9	N	11					85
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-	-	357	3	81	9	N	74					159
MOC B				WELL #:	1H	RRCID	-> 268024	COMPL.	DATE 03/28/2012	TOTAL	DEPTH 13794	PERF.14094	-	18190				
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
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-	-					N	-0-					88
*07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-	-					N	33					121
MOC A				WELL #:	1H	RRCID	-> 268536	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH 13630	PERF.13723	-	18494				
02	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	-	-	1947	3			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-	-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-					Y	40	20	1			20
GAIDA A-MOC B SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 297876	COMPL.	DATE 09/11/2024	TOTAL	DEPTH 13779	PERF.13750	-	23019				
02	476896 X	366673	-0-	-110223	-0-	-	-	420	1	344593	3	Y	19691	19683	0	38	1	3
03	527992 X	432140	-0-	-95852	-0-	-	-	21660	9	411055	3	Y	18685	18551	0	94	1	43
04	438990 X	308355	-0-	-130635	-0-	-	-	531	1	292899	3	Y	13526	13097	0	255	1	217
05	453623 X	234919	-0-	-218704	-0-	-	-	20554	9				11462	11226	0	167	1	286
06	418020 X	183964	-0-	-234056	-0-	-	-	577	1	172905	3	Y	9627	9286	0	359	1	268
*07	432140 X	154066	-0-	-278074	-0-	-	-	872	1				7206	6547	0	749	1	178
								12608	9									
								469	1									
								10590	9									
								301	1	145838	3	Y						
								7927	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
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	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
02	417648 X	236960	-0-	-180688	-0-	420 1	227341 3	Y	8363	7816 0	379 1			185
03	462396 X	207590	-0-	-254806	-0-	9199 9								
04	430050 X	154456	-0-	-275594	-0-	258 1	199015 3	Y	7561	6673 0	787 1			286
05	444385 X	135616	-0-	-308769	-0-	8317 9								
06	306360 X	126343	-0-	-180017	-0-	294 1	148537 3	Y	5114	5097 0	294 1			9
*07	262353 X	98167	-0-	-164186	-0-	5625 9								
						514 1	130032 3	Y	4609	4609 0	7 1			2
						5070 9								
						335 1	122286 3	Y	3384	3384 0	2 1			-0-
						3722 9								
						208 1	92420 3	Y	5035	4576 0	329 1			130
						5539 9								
MOC A-MOC B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473														
02	423640 X	208540	-0-	-215100	-0-	420 1	200589 3	Y	6846	6710 0	269 1			46
03	469030 X	174523	-0-	-294507	-0-	7531 9								
04	358140 X	147087	-0-	-211053	-0-	220 1	168486 3	Y	5288	5288 0	46 1			-0-
05	370078 X	98421	-0-	-271657	-0-	5817 9								
06	255570 X	104342	-0-	-151228	-0-	283 1	141978 3	Y	4387	4387 0				-0-
*07	194959 X	88006	-0-	-106953	-0-	4826 9								
						371 1	94300 3	Y	3409	3409 0				-0-
						3750 9								
						274 1	100385 3	Y	3348	3348 0				-0-
						3683 9								
						180 1	83885 3	Y	3583	3221 0	277 1			85
						3941 9								
MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639														
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-
06	276090 X	97409	-0-	-178681	-0-	93902 3	3507 9	Y	3188	3188 0				-0-
*07	201438 X	88884	-0-	-112554	-0-	181 1	86714 3	Y	1808	1564 0	201 1			43
						1989 9								
SOCO ATX LLC 100095 DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
EVX OPERATING LLC 101131 CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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	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										
02	1780 N	1190 -0-	-590 -0-	687 1	348 3	N	141	189 1					176
03	1244 N	1244 -0-	-0- -0-	155 9	796 1	337 3	N	101	183 1				94
04	1352 N	1352 -0-	-0- -0-	111 9	751 1	432 3	N	154	182 1				66
05	1399 N	1399 -0-	-0- -0-	169 9	745 1	505 3	N	135	3 1				198
06	1124 N	1124 -0-	-0- -0-	149 9	703 1	327 3	N	85	181 1				102
07	1235 N	1235 -0-	-0- -0-	94 9	737 1	374 3	N	113	2 1				213
				124 9									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333													
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380													
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-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650													
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-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241													
02	4902 X	4902 -0-	-0- -0-	-0-	1058 1	2811 3	N	939	921 1				427
03	7117 X	7117 -0-	-0- -0-	-0-	1033 9	5104 3	N	1000	898 1				529
04	6376 X	6376 -0-	-0- -0-	-0-	913 1	4384 3	N	919	749 1				699
05	7526 X	7526 -0-	-0- -0-	-0-	1100 9	5098 3	N	1089	1117 1				671
*06	2501 X	2501 -0-	-0- -0-	-0-	981 1	1691 3	N	345	735 1				281
07	0 X	-0- -0-	-0- -0-	-0-	1011 9		N	-0-					281
					1230 1								
					1198 9								
					430 1								
					380 9								
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106													
02	2044 N	311 -0-	-1733 -0-	25 1	233 3	N	48						485
03	1302 N	714 -0-	-588 -0-	53 9	349 1	364 3	N	1	190 1				296
04	1790 N	1790 -0-	-0- -0-	1 9	740 1	917 3	N	121					417
05	1161 N	1161 -0-	-0- -0-	133 9	890 1	151 3	N	109	384 1				142
*06	690 N	230 -0-	-460 -0-	120 9	112 1	117 3	N	1					143
07	1860 N	640 -0-	-1220 -0-	112 1	60 1	562 3	N	16					159
				60 1	18 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 1															
RRCID -> 261182															
COMPL. DATE 05/04/2011															
TOTAL DEPTH 13332															
PERF.13186															
- 17752															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	208	3	61	9	N	55				238
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1114	3	304	9	N	276				514
HAMILTON TRUST UNIT D															
WELL #: 1															
RRCID -> 263687															
COMPL. DATE 04/07/2011															
TOTAL DEPTH 13206															
PERF.13799															
- 17733															
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1355	3	246	9	N	224				510
BUTLER UNIT B															
WELL #: 1															
RRCID -> 263744															
COMPL. DATE 03/31/2012															
TOTAL DEPTH 13665															
PERF.14006															
- 18607															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
D BAKER UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 264000															
COMPL. DATE 03/27/2012															
TOTAL DEPTH 13141															
PERF.13245															
- 17539															
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	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															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARDESTY UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 264514															
COMPL. DATE 01/19/2020															
TOTAL DEPTH 13310															
PERF.13721															
- 17978															
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								
*06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	307	1	2060	3	N	169	184	1		239
						186	9								
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	333	1	1590	3	N	99				338
						109	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 #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-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														
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	364	-0-	-2276	-0-	254	1	110	9	N	100	178	1	103
*05	2728 X	232	-0-	-2496	-0-	232	1			N	-0-			103
*06	4050 X	222	-0-	-3828	-0-	222	1			N	-0-			103
07	4185 X	48	-0-	-4137	-0-	48	1			N	-0-			103
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
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
06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	1092	1	195	9	N	177	187	1	358
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1062	1	856	3	N	166	174	1	350
						183	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-	27 1	346 3	N	64	64 0	-0-		
03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	70 9	3508 3	N	1158	1158 0	-0-		
04	4200 X	3490	-0-	-710	-0-	5 1	2742 3	N	679	679 0	-0-		
05	4185 X	601	-0-	-3584	-0-	1274 9	322 3	N	101	101 0	-0-		
*06	4200 X	2385	-0-	-1815	-0-	1 1	1971 3	N	373	373 0	-0-		
07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	747 9	3816 3	N	896	896 0	-0-		
						168 1							
						111 9							
						4 1							
						410 9							
						58 1							
						986 9							
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480													
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	
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	158 9	131 3	N	97			353	
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	488 1	79 9	N	72	186 1		239	
*06	1620 N	547	-0-	-1073	-0-	107 9	73 9	N	66			305	
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	531 1	59 9	N	54	184 1		175	
						474 1							
						432 1							
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556													
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668													
02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	18 1	648 3	N	60	60 0		-0-	
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	66 9	191 9	N	174	174 0		-0-	
04	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	725 3	7016 3	N	1900	1900 0		-0-	
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	102 1	2814 3	N	132	132 0		-0-	
*06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	2090 9	1446 3	N	39	39 0		-0-	
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	94 1	2177 3	N	132	132 0		-0-	
						145 9							
						20 1							
						43 9							
						113 1							
						145 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304													
02	25536 X	17069	-0-	-8467	-0-	42 1	15653 3	N	1249	1249 0		-0-	
*03	26567 X	15264	-0-	-11303	-0-	1374 9	14008 3	N	1135	1135 0		-0-	
04	25710 X	19122	-0-	-6588	-0-	7 1	17515 3	N	1431	1431 0		-0-	
05	24986 X	19569	-0-	-5417	-0-	1249 9	17945 3	N	1363	1363 0		-0-	
*06	20370 X	8992	-0-	-11378	-0-	33 1	8421 3	N	496	496 0		-0-	
07	19747 X	18151	-0-	-1596	-0-	1574 9	16733 3	N	1285	1285 0		-0-	
						125 1							
						1499 9							
						25 1							
						546 9							
						4 1							
						1414 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500																
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. 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
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								
*06	8550 X	7235	-0-		-1315	-0-	645	1	5266	3	N	1204	1267	1		409
							1324	9								
07	8587 X	7388	-0-		-1199	-0-	663	1	5432	3	N	1175	1391	1		193
							1293	9								

LACKEY UNIT A																
WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026																
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
06	1890 N	945	-0-		-945	-0-	641	1	304	9	N	276	187	1		484
07	1483 N	1483	-0-		-0-	-0-	683	1	176	3	N	567	717	1		334
							624	9								

GOHLKE UNIT A																
WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477																
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
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114

FRANZ UNIT A																
WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441																
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-
*06	10250 X	10250	-0-		-0-	-0-	9331	3	919	9	N	835	835	0		-0-
07	9627 X	9627	-0-		-0-	-0-	8678	3	949	9	N	863	863	0		-0-

BARGMANN TRUST UNIT B																
WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561																
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-
*06	4713 X	4713	-0-		-0-	-0-	3790	3	923	9	N	839	839	0		-0-
07	6324 X	4728	-0-		-1596	-0-	3789	3	939	9	N	854	854	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	97	9	N	88	88	0			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
05	496 N	371	-0-	-0-	-125	-0-	296	3	75	9	N	68	68	0			-0-
*06	30 N	17	-0-	-0-	-13	-0-	6	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	434 N	126	-0-	-0-	-308	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889																	
02	252 N	246	-0-	-0-	-6	-0-	66	1	139	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	52	52	0			-0-
							57	9									
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	232	3	N	88	88	0			-0-
							97	9									
*06	420 N	280	-0-	-0-	-140	-0-	3	1	209	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
07	527 N	204	-0-	-0-	-323	-0-	8	1	126	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612																	
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	752	3	N	95	190	1			325
							105	9									
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	2061	3	N	382	363	1			344
							420	9									
04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	4088	3	N	633	751	1			226
							696	9									
*05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	5626	3	N	635	561	1			300
							699	9									
*06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	2648	3	N	381	361	1			320
							419	9									
07	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	179	187	1			312
							197	9									
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977																	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751																	
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					109333												
FRANZ UNIT A					WELL #:		2		RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13544 - 17911		
M	ALLOW 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
07	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		
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
07	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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GWOSDZ UNIT A					WELL #:		1		RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001		PERF.13201 - 18278		
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393	9	N	1266	1266	0				-0-
*03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	6774	3	1360	9	N	1236	1236	0				-0-
04	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	5628	3	1857	9	N	1688	1688	0				-0-
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	5112	3	1869	9	N	1699	1699	0				-0-
*06	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4668	3	1495	9	N	1359	1359	0				-0-
07	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	4747	3	1869	9	N	1699	1699	0				-0-
HOOKS NO. 2					WELL #:		2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769		
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	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	1935	1	760	9	N	691	700	1		2	8	590
*06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	2405	1	49	3	N	1190	1285	1				495
						1309	9										
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2272	1	65	3	N	710	743	1				462
						781	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333														
HOOKS 3 UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014					TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208					
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
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	3	9	N	3					237
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	7	9	N	6					243
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	6	9	N	5					248
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					248
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-					248
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					248
HAHN DEW		WELL #:		1H		RRCID -> 268704		COMPL. DATE 06/02/2012					TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-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					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	4	4	0			-0-
								4	9									
*06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	26	3	N	12	12	0			-0-
								13	9									
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1	3	N	21	21	0			-0-
								23	9									
JANSKY UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 268776		COMPL. DATE 07/25/2012					TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560					
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	2322	3	N	573	573	0			-0-
								630	9									
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	2431	3	N	596	596	0			-0-
								656	9									
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1899	1	1000	3	N	521	521	0			-0-
								573	9									
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	2157	3	N	488	488	0			-0-
								537	9									
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	N	484	484	0			-0-
								532	9									
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	3295	3	N	603	603	0			-0-
								663	9									
J WALLIS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 268792		COMPL. DATE 04/01/2014					TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813					
02	840 N	643	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	486	1	157	9	N	143	189	1			265
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	557	1	176	9	N	160	189	1			236
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	1679	3	N	131	189	1			178
								144	9									
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	1014	3	N	54					232
								59	9									
06	720 N	469	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					232
07	2418 N	1687	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	379	1	1199	3	N	99					331
								109	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY				CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500										NON-ASSOCIATED																			
STANCHOS UNIT A										WELL #: 1				RRCID -> 268805				COMPL. DATE 07/21/2012				TOTAL DEPTH 13458				PERF.13845 - 17944			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
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-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-									
P CRAIN UNIT A										WELL #: 1				RRCID -> 268806				COMPL. DATE 07/16/2012				TOTAL DEPTH 13699				PERF.13893 - 18340			
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	3	42	9	N	38	38	0	-0-					-0-								
*03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	-0-	6217	3	336	9	N	305	305	0	-0-					-0-								
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	-0-	5321	3	275	9	N	250	250	0	-0-					-0-								
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	3733	3	300	9	N	273	273	0	-0-					-0-								
*06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	5885	3	226	9	N	205	205	0	-0-					-0-								
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	3605	3	136	9	N	124	124	0	-0-					-0-								
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 1MW				RRCID -> 268844				COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 13466				PERF.13255 - 13350			
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-									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 2				RRCID -> 268989				COMPL. DATE 09/30/2013				TOTAL DEPTH 13319				PERF.13391 - 18262			
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-									
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-									
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 3				RRCID -> 269017				COMPL. DATE 05/31/2014				TOTAL DEPTH 13400				PERF.13554 - 18572			
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	193	193	0	-0-					-0-								
								212	9																				
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	730	3	N	194	194	0	-0-					-0-								
								213	9																				
04	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1022	3	N	193	193	0	-0-					-0-								
								212	9																				
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	N	181	181	0	-0-					-0-								
								199	9																				
*06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	84	84	0	-0-					-0-								
								92	9																				
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	408	3	N	149	149	0	-0-					-0-								
								164	9																				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684																	
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
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-		90	1	1652	3	N	452	452	0			-0-
							497	9									
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		53	1	2409	3	N	547	547	0			-0-
							602	9									
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-		76	1	2008	3	N	547	547	0			-0-
							602	9									
05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-		1249	3	470	9	N	427	427	0			-0-
*06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		1478	3	351	9	N	319	319	0			-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-		4	1	2181	3	N	573	573	0			-0-
							630	9									
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314																	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	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																	
02	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-		459	1	28934	3	N	2980	2980	0			77
							3278	9									
*03	35037 X	35037	-0-	-0-	-0-		323	1	30791	3	N	3566	3515	0	126	1	-0-
							3923	9					2	8			
04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-		29323	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-
05	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-		28182	3	3542	9	N	3220	3220	0			-0-
*06	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-		21018	3	2749	9	N	2499	2499	0			-0-
07	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-		18766	3	2400	9	N	2182	2182	0			-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223																	
02	2352 X	1469	-0-	-883	-0-		24	1	1442	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		168	1	1884	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1890 X	1542	-0-	-348	-0-		82	1	1460	3	N	-0-					-0-
05	1612 N	1548	-0-	-64	-0-		1	1	1547	3	N	-0-					-0-
*06	1980 N	1407	-0-	-573	-0-		1407	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	793	-0-	-788	-0-		793	3			N	-0-					-0-
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389																	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	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																	
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
06	14B2 EXT	323	-0-	323	484		323	1			N	-0-					129
07	484 X	-0-	-0-	-484	-0-						N	-0-					129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620																	
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
02	168 N	48	-0-	-0-	-120	-0-	11	1	1	3	N	33	33	0			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9	169	3	N	17	17	0			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	163	3	N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-0-	-27	-0-	19	9	33	9	N	30	30	0			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-0-	-240	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	248 N	32	-0-	-0-	-216	-0-	2	3	30	9	N	27	27	0			-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293																	
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	301	3	N	2					265
*09	780 N	516	-0-	-0-	-264	-0-	2	9									
*10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	1	9	N	1					266
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	990	3	N	27					293
*12	527 N	497	-0-	-0-	-30	-0-	30	9									
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	638	3	N	21					314
*02	728 N	521	-0-	-0-	-207	-0-	23	9									
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	61	3	N	11					325
*04	780 N	391	-0-	-0-	-389	-0-	12	9									
*05	589 N	472	-0-	-0-	-117	-0-	384	1	783	3	N	19					344
*06	780 N	336	-0-	-0-	-444	-0-	21	9									
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	168	3	N	-0-					344
							317	1	856	3	N	-0-					344
							368	1	23	3	N	-0-					344
							469	1	3	9	N	3					347
							336	1			N	-0-					347
							565	1	822	3	N	-0-					347
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548																	
02	588 N	176	-0-	-0-	-412	-0-	119	1	50	3	N	6					439
03	713 N	223	-0-	-0-	-490	-0-	7	9									
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	10	9	N	9					448
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	438	3	N	176					624
*06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	194	9									
07	713 N	653	-0-	-0-	-60	-0-	255	1	221	3	N	47	373	1			298
							52	9									
							366	1	249	3	N	87					385
							96	9									
							406	1	161	3	N	78					463
							86	9									
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855																	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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																	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247												
02	3500 X	2817	-0-	-683	-0-	470	1	2057 3	N	264		454
						290	9					
03	3875 X	1322	-0-	-2553	-0-	219	1	974 3	N	117	375 1	196
						129	9					
04	3600 X	583	-0-	-3017	-0-	34	1	509 3	N	36		232
						40	9					
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	305	1	3910 3	N	516	565 1	183
						568	9					
*06	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	2739	3	384 9	N	349	186 1	346
07	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2616	3	381 9	N	346	368 1	324
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695												
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491	1	43 9	N	39		282
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	570	1	47 9	N	43		325
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	573	1	53 9	N	48		373
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	619	1	50 9	N	45	185 1	233
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	595	1	30 9	N	27	176 1	84
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	511	1	63 9	N	57		141
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279												
02	5208 X	1511	-0-	-3697	-0-	101	1	1176 3	N	213		593
						234	9					
03	5766 X	85	-0-	-5681	-0-	85	1		N	-0-	190 1	403
04	5580 X	1610	-0-	-3970	-0-	1	1	1356 3	N	230		633
						253	9					
05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	6316 3	N	954	1112 1	475
						1049	9					
*06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	279	1	4173 3	N	636	727 1	384
						700	9					
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	313	1	3791 3	N	549	361 1	572
						604	9					
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238												
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.	3439	-0-	3439	5227	3191	3	248 9	Y	225	218 1	199
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5227				Y	-0-		199
07	5227 X	-0-	-0-	-5227	-0-				Y	-0-		199
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-		4
07	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		4

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296											
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					121
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					121
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					121
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					121
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					121
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					121
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258											
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023											
02	1176 X		792	-0-	-384	-0-	718	1	74	9	376
03	1147 X		816	-0-	-331	-0-	810	1	6	9	381
04	1110 X		802	-0-	-308	-0-	761	1	41	9	418
*05	1761 X		1761	-0-	-0-	-0-	792	1	932	3	271
							37	9			
*06	2091 X		2091	-0-	-0-	-0-	754	1	1337	3	271
07	2851 N		2851	-0-	-0-	-0-	724	1	2127	3	271
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606											
02	5292 X		1824	-0-	-3468	-0-	331	1	1196	3	204
							297	9			
*03	5948 X		5948	-0-	-0-	-0-	693	1	4533	3	211
							722	9			
04	8017 X		8017	-0-	-0-	-0-	1150	1	5590	3	244
							1277	9			
05	7734 X		7734	-0-	-0-	-0-	1217	1	5339	3	225
							1178	9			
*06	7203 X		7203	-0-	-0-	-0-	1252	1	4866	3	114
							1085	9			
07	6866 X		6866	-0-	-0-	-0-	1103	1	4754	3	314
							1009	9			
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009											
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394																
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
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								
*06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		162	1	810	3	N	475	475	0		20
							523	9								
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		128	1	1705	3	N	340	340	0		20
							374	9								
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898																
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				15
07	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																
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		19	1	2963	3	N	632	632	0		-0-
							695	9								
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		15	1	3186	3	N	1173	1173	0		-0-
							1290	9								
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		919	3	805	9	N	732	732	0		-0-
05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-		361	3	1168	9	N	1062	1062	0		-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-		42	3	845	9	N	768	768	0		-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-		3377	3	928	9	N	844	844	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-		426	1	40761	3	N	10484	10484	0		-0-
							11532	9								
*05	75305 X	75305	-0-	-0-	-0-		560	1	60102	3	N	13312	13311	0	1 8	-0-
							14643	9								
*06	50564 X	50564	-0-	-0-	-0-		568	1	41529	3	N	7697	7697	0		-0-
							8467	9								
07	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-		620	1	51515	3	N	7836	7836	0		-0-
							8620	9								
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874																
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	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-		1124	1	5611	3	N	535	569	1	1 8	121
							589	9								
*06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-						N	1	1	8		121
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-				121

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 #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301												
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
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	87	3	40	9	N	36	136
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	180	3	52	9	N	47	183
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347												
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
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	1			N	-0-	273
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	586	1	43	9	N	39	312
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091												
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3426	3	484	9	N	440	683
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3898	3	273	9	N	248	365
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	3802	3	866	9	N	787	236
05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	3709	3	560	9	N	509	372
*06	630 X	572	-0-	-58	-0-	528	3	44	9	N	40	226
07	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1444	3	376	9	N	342	395
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462												
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2229	3	595	9	N	541	0
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1065	3	573	9	N	521	0
04	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	982	3	546	9	N	496	0
05	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	1531	3	589	9	N	535	0
*06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2048	3	646	9	N	587	0
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	2147	3	N	632	0
						695	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	74	1	211	3	N	1			195
						1	9							
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	3	N	-0-			195
04	330 X	121	-0-	-209	-0-	121	1			N	-0-			195
05	341 X	61	-0-	-280	-0-	61	1			N	-0-			195
06	330 X	16	-0-	-314	-0-	12	1	4	9	N	4			199
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	74	1	6	9	N	5			204
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-	302	1	2790	3	N	645	718	1	639
						710	9							
*03	5921 X	5326	-0-	-595	-0-	334	1	3889	3	N	1003	1066	1	576
						1103	9							
04	5730 X	5713	-0-	-17	-0-	254	1	4375	3	N	985	923	1	638
						1084	9							
05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	308	1	4501	3	N	1023	917	1	744
						1125	9							
*06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	3	N	983	1116	1	611
						1081	9							
07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	167	1	3953	3	N	952	1022	1	541
						1047	9							
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
02	3248 X	1416	-0-	-1832	-0-	13	1	1118	3	N	259	259	0	-0-
						285	9							
*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-
*06	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	2242	3	495	9	N	450	450	0	-0-
07	3503 X	3346	-0-	-157	-0-	2797	3	549	9	N	499	499	0	-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	495	1	5015	3	N	1090	1116	1	233
						1199	9							
03	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	687	1	5751	3	N	1512	1309	1	436
						1663	9							
04	6480 X	6056	-0-	-424	-0-	575	1	4364	3	N	1015	1125	1	326
						1117	9							
05	6820 X	6645	-0-	-175	-0-	572	1	4788	3	N	1168	1109	1	385
						1285	9							
*06	6600 X	6392	-0-	-208	-0-	597	1	4598	3	N	1088	1299	1	174
						1197	9							
07	6820 X	6003	-0-	-817	-0-	643	1	4219	3	N	1037	929	1	282
						1141	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
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
06	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-			254
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	148			402

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 #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446																		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	328	-0-	-3032	-0-	327	1	1	9	N	1	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						
06	360 X	138	-0-	-222	-0-	138	1			N	-0-	196						
07	403 X	132	-0-	-271	-0-	132	1			N	-0-	196						
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887																		
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					
06	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	926	1	96	9	N	87	188 1	149					
07	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	927	1	109	9	N	99		248					
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600																		
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					
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	1	1	2329	3	N	464	554 1	252					
						510	9											
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2282	3	499	9	N	454	337 1	369					
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650																		
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-					
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-		-0-					
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3271	3	810	9	N	736	736 0	-0-					
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752																		
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											
*06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	194	1	813	3	N	147	188 1	283					
						162	9											
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	305	1	839	3	N	155	178 1	260					
						171	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 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			
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							
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	470 1	2380 3	N	305	362 1			643
						336 9							
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	396 1	2298 3	N	346	185 1			804
						381 9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516													
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	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													
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							
*06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	1752 1	1734 3	Y	1110	1096 1			730
						1221 9							
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1716 1	1863 3	Y	1134	1075 1			789
						1247 9							
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630													
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722													
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-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													
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	6	RRCID -> 280750		COMPL. DATE 10/22/2021		TOTAL	DEPTH 13210	PERF.13366	- 19426					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	7	RRCID -> 280856		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL	DEPTH 13099	PERF.13138	- 19281					
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. BORCHARDT UNIT B				WELL #:	4	RRCID -> 280857		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL	DEPTH 13127	PERF.13353	- 17190					
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGMANN TRUST UNIT B				WELL #:	6	RRCID -> 282423		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL	DEPTH 13033	PERF.13277	- 17733					
02	9548 X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774	9	N	1613	1613	0					-0-
*03	10571 X	8954	-0-	-1617	-0-	7239	3	1715	9	N	1559	1559	0					-0-
04	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	1685	1685	0					-0-
05	9610 X	8233	-0-	-1377	-0-	6793	3	1440	9	N	1309	1309	0					-0-
*06	9300 X	5619	-0-	-3681	-0-	4597	3	1022	9	N	929	929	0					-0-
07	9610 X	9431	-0-	-179	-0-	7533	3	1898	9	N	1725	1725	0					-0-

BARGMANN TRUST UNIT B				WELL #:	20	RRCID -> 282438		COMPL. DATE 02/11/2018		TOTAL	DEPTH 13103	PERF.13216	- 17893					
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	58	3	95	9	N	86	86	0					56
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9	N	60	60	0					56
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9	N	24	24	0					56
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	574	3	134	9	N	122	122	0					56
*06	510 N	486	-0-	-24	-0-	419	3	67	9	N	61	61	0					56
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	373	3	75	9	N	68	68	0					56

BARGMANN TRUST UNIT B				WELL #:	15	RRCID -> 282461		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL	DEPTH 12965	PERF.13278	- 17431					
02	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182	1182	0					9
*03	7533 X	7241	-0-	-292	-0-	1300	9	5480	3	N	1026	1026	0					9
						632	1											
						1129	9											
04	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	602	1	5233	3	N	1055	1055	0				9	
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	1161	9	7272	3	N	1167	1167	0				9	
						600	1											
						1284	9											
*06	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	549	1	7332	3	N	1048	1048	0				9	
07	8649 X	7310	-0-	-1339	-0-	1153	9	6107	3	N	612	612	0				9	
						530	1											
						673	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 109333 BARGMANN TRUST UNIT B														WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
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					
02		9774 X		9774	-0-	-0-	-0-			7993 3		1781 9	N	1619		1620 0				10					
*03		13039 X		13039	-0-	-0-	-0-			1 1		10725 3	N	2103		2102 0				11					
										2313 9															
04		10207 X		10207	-0-	-0-	-0-			8297 3		1910 9	N	1736		1737 0				10					
05		11232 X		11232	-0-	-0-	-0-			9051 3		2181 9	N	1983		1983 0				10					
*06		15042 X		15042	-0-	-0-	-0-			12887 3		2155 9	N	1959		1959 0				10					
07		10895 X		10895	-0-	-0-	-0-			50 1		8923 3	N	1747		1747 0				10					
										1922 9															
D BAKER UNIT A																					WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021				
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					
*06		9883 X		9883	-0-	-0-	-0-			8431 3		1452 9	N	1320		1320 0				3					
07		9915 X		9915	-0-	-0-	-0-			8453 3		1462 9	N	1329		1329 0				3					
M. KOOPMANN UNIT A																					WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145				
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					
*06		17135 X		17135	-0-	-0-	-0-			14559 3		2576 9	Y	2342		2337 0				113					
07		24290 X		24290	-0-	-0-	-0-			19986 3		4304 9	Y	3913		3913 0				113					
M. KOOPMANN UNIT A																					WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616				
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-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
BARGMANN TRUST UNIT B																					WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310				
02		1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-						54					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54					
07		0 N	-0-	-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				
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					
*06		630 X		264	-0-	-366	-0-			227 3		37 9	N	34		34 0				11					
07		341 N		302	-0-	-39	-0-			281 3		21 9	N	19		19 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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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													
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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													
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
*06	600	X	284	-0-	-316	-0-	232	3	52 9	Y	47	46 0	2
07	651	N	256	-0-	-395	-0-	85	3	171 9	Y	155	153 0	4
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119													
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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													
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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													
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	102305	X	102305	-0-	-0-	-0-	84338	3	17967 9	N	16334	16328 0	-0-
*06	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	43377	3	9208 9	N	8371	8313 0	-0-
07	65810	X	65810	-0-	-0-	-0-	53840	3	11970 9	N	10882	10882 0	-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345													
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	3	3 8	-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-				Y	-0-		-0-
07	5735	X	1641	-0-	-4094	-0-	1318	3	323 9	Y	294	292 0	2

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 #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589															
M O	ALLOW 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	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
*06	6900 X	3444	-0-	-3456	-0-	2728	3	716	9	Y	651	652	0		9
07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	7125	3	2164	9	Y	1967	1962	0		14
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641															
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
*06	6030 X	558	-0-	-5472	-0-	491	3	67	9	Y	61	66	0		1
07	8494 X	5525	-0-	-2969	-0-	4063	3	1462	9	Y	1329	1320	0		10
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266															
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
*06	7020 X	2606	-0-	-4414	-0-	2266	3	340	9	Y	309	306	0		4
07	7254 X	3920	-0-	-3334	-0-	3370	3	550	9	Y	500	500	0		4
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417															
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
*06	5940 X	3254	-0-	-2686	-0-	2843	3	411	9	Y	374	372	0		5
07	6138 X	4155	-0-	-1983	-0-	3620	3	535	9	Y	486	488	0		3
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898															
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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															
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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															
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
*06	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	7695	3	480	9	Y	436	436	0	-0-
07	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	10925	3	908	9	Y	825	825	0	-0-
P. CRAIN UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														
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-
*06	1290 X	368	-0-	-922	-0-	347	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4369	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
P. CRAIN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039														
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-
*06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2213	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4539	3	453	9	Y	412	412	0	-0-
STRAUBE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489														
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-
*06	133807 X	133807	-0-	-0-	-0-	109692	3	24115	9	N	21923	21834	0	-0-
07	168331 X	168331	-0-	-0-	-0-	137476	3	30855	9	N	28050	28050	0	-0-
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007														
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-
*06	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	8510	3	2335	9	N	2123	2123	0	-0-
07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8994	3	2236	9	N	2033	2033	0	-0-
SAUNDERS UNIT B														
WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
*06	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	12657	3	3446	9	N	3133	3133	0	-0-
07	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	16818	3	3369	9	N	3063	3063	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 #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883															
02	2100 X	1529	-0-	-571	-0-	169	3	1360	9	N	1236	1236	0		-0-
03	2325 X	1589	-0-	-736	-0-	175	3	1414	9	N	1285	1285	0		-0-
04	1680 X	1488	-0-	-192	-0-	160	3	1328	9	N	1207	1207	0		-0-
05	1705 X	1248	-0-	-457	-0-	137	3	1111	9	N	1010	1010	0		-0-
*06	1650 X	69	-0-	-1581	-0-	1	1	31	3	N	34	34	0		-0-
						37	9								
07	1550 N	569	-0-	-981	-0-	33	3	536	9	N	487	487	0		-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847															
02	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	265	1	15424	3	N	2069	2069	0		-0-
						2276	9								
*03	17453 X	17027	-0-	-426	-0-	250	1	15142	3	N	1486	1486	0		-0-
						1635	9								
04	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	273	1	13749	3	N	1207	1207	0		-0-
						1328	9								
05	19902 X	13817	-0-	-6085	-0-	748	1	11785	3	N	1167	1167	0		-0-
						1284	9								
*06	19260 X	9812	-0-	-9448	-0-	401	1	8234	3	N	1070	1070	0		-0-
						1177	9								
07	19902 X	10360	-0-	-9542	-0-	404	1	8857	3	N	999	999	0		-0-
						1099	9								
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864															
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528															
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	3	298	9	N	271	271	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325												
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253												
02	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	16980	3	2637	9	N	-0-
*03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	17912	3	3852	9	N	-0-
04	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	23592	3	4758	9	N	-0-
05	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	17686	3	5260	9	N	-0-
*06	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	16449	3	4836	9	N	-0-
07	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	17985	3	3458	9	N	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150												
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842												
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996												
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157												
02	26824	X	22220	-0-	-4604	-0-	20095	3	2125	9	N	-0-
*03	29698	X	22316	-0-	-7382	-0-	19063	3	3253	9	N	-0-
04	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	18945	3	2859	9	N	-0-
05	24614	X	23611	-0-	-1003	-0-	20683	3	2928	9	N	-0-
*06	23820	X	20415	-0-	-3405	-0-	17960	3	2455	9	N	-0-
07	24614	X	19744	-0-	-4870	-0-	17177	3	2567	9	N	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO					LP//CONT.//	109333												
BUTLER D - GOHLKE A USW B					WELL #:	1	RRCID -> 288430				COMPL. DATE 12/15/2020				TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
06		6660 X	163	-0-	-6497	-0-		11 3	152	9	N	138		138 0			-0-	
07		21731 X	43	-0-	-21688	-0-		3 3	40	9	N	36		36 0			-0-	
BUTLER D - GOHLKE A USW C					WELL #:	1	RRCID -> 288431				COMPL. DATE 12/15/2020				TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234			
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-	
*06		42240 X	30543	-0-	-11697	-0-		27307 3	3236	9	N	2942		2942 0			-0-	
07		43648 X	34630	-0-	-9018	-0-		30843 3	3787	9	N	3443		3443 0			-0-	
SAUNDERS UNIT A					WELL #:	7	RRCID -> 288630				COMPL. DATE 12/18/2019				TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121			
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-	
*06		6420 X	6390	-0-	-30	-0-		4707 3	1683	9	N	1530		1530 0			-0-	
07		6324 X	4736	-0-	-1588	-0-		3635 3	1101	9	N	1001		1001 0			-0-	
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A					WELL #:	1	RRCID -> 288635				COMPL. DATE 07/13/2020				TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885			
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										
*06		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-		3 1	11294	3	N	1199		1199 0			-0-	
								1319 9										
07		13206 X	12063	-0-	-1143	-0-		10845 3	1218	9	N	1107		1107 0			-0-	
SAUNDERS UNIT A					WELL #:	8	RRCID -> 288728				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179			
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-	
*06		14070 X	1550	-0-	-12520	-0-		507 3	1043	9	N	948		948 0			-0-	
07		13950 X	12872	-0-	-1078	-0-		10297 3	2575	9	N	2341		2341 0			-0-	
SAUNDERS UNIT A					WELL #:	3	RRCID -> 288736				COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800			
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-	
*06		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-		10059 3	2054	9	N	1867		1867 0			-0-	
07		10850 X	6175	-0-	-4675	-0-		4970 3	1205	9	N	1095		1095 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 #:	4	RRCID -> 288764		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL	DEPTH 13312	PERF.13546	- 19350					
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
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3309	3	257	9	N	234	234	0			-0-
03	4030 X	2862	-0-	-1168	-0-	-0-	-0-	2689	3	173	9	N	157	157	0			-0-
04	5580 X	2135	-0-	-3445	-0-	-0-	-0-	1974	3	161	9	N	146	146	0			-0-
05	5766 X	2178	-0-	-3588	-0-	-0-	-0-	1963	3	215	9	N	195	195	0			-0-
*06	5580 X	1044	-0-	-4536	-0-	-0-	-0-	788	3	256	9	N	233	233	0			-0-
07	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-	-0-	-0-	2039	3	328	9	N	298	298	0			-0-
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	5	RRCID -> 288765		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL	DEPTH 13234	PERF.13392	- 19265					
02	7308 X	6279	-0-	-1029	-0-	-0-	-0-	5651	3	628	9	N	571	571	0			-0-
*03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7208	3	1227	9	N	1115	1115	0			-0-
04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6910	3	1057	9	N	961	961	0			-0-
05	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6562	3	1125	9	N	1023	1023	0			-0-
*06	8160 X	7020	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-	6021	3	999	9	N	908	908	0			-0-
07	8432 X	5960	-0-	-2472	-0-	-0-	-0-	5034	3	926	9	N	842	842	0			-0-
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	6	RRCID -> 288782		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL	DEPTH 13159	PERF.13283	- 18957					
02	11256 X	10838	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	8278	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
*03	11687 X	11484	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	8994	3	2490	9	N	2264	2264	0			-0-
04	11250 X	10657	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	8779	3	1878	9	N	1707	1707	0			-0-
05	11904 X	10596	-0-	-1308	-0-	-0-	-0-	8962	3	1634	9	N	1485	1485	0			-0-
*06	11610 X	10345	-0-	-1265	-0-	-0-	-0-	8719	3	1626	9	N	1478	1478	0			-0-
07	11997 X	8308	-0-	-3689	-0-	-0-	-0-	6896	3	1412	9	N	1284	1284	0			-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B				WELL #:	1	RRCID -> 288914		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL	DEPTH 13294	PERF.12939	- 21335					
02	15288 X	10590	-0-	-4698	-0-	-0-	-0-	50	1	9362	3	N	1071	1071	0			-0-
*03	17515 X	12465	-0-	-5050	-0-	-0-	-0-	1178	9									-0-
								72	1	10975	3	N	1289	1289	0			-0-
04	16950 X	10266	-0-	-6684	-0-	-0-	-0-	1418	9									-0-
								48	1	8927	3	N	1174	1174	0			-0-
05	17515 X	7254	-0-	-10261	-0-	-0-	-0-	1291	9									-0-
								4	1	6109	3	N	1037	1037	0			-0-
*06	13320 X	8678	-0-	-4642	-0-	-0-	-0-	1141	9									-0-
								2	1	7586	3	N	991	991	0			-0-
07	12462 X	6854	-0-	-5608	-0-	-0-	-0-	1090	9									-0-
								5819	3	1035	9	N	941	941	0			-0-
STANCHOS UNIT A				WELL #:	10	RRCID -> 288965		COMPL. DATE 09/14/2020		TOTAL	DEPTH 13384	PERF.13200	- 17782					
02	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-	-0-	-0-	22	1	4255	3	N	565	565	0			-0-
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	622	9									-0-
								46	1	7148	3	N	986	986	0			-0-
04	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	9									-0-
								55	1	10285	3	N	1001	1001	0			-0-
05	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	9									-0-
								7	1	10868	3	N	923	923	0			-0-
*06	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	9									-0-
								2	1	8905	3	N	845	845	0			-0-
07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	9									-0-
								8514	3	954	9	N	867	867	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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								
*06	15090 X	7797	-0-	-7293	-0-		2	1	6719	3	N	978	978	0		-0-
							1076	9								
07	15593 X	6381	-0-	-9212	-0-		5462	3	919	9	N	835	835	0		-0-
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491																
02	17808 X	10576	-0-	-7232	-0-		48	1	9070	3	N	1325	1325	0		-0-
							1458	9								
*03	19716 X	11127	-0-	-8589	-0-		62	1	9446	3	N	1472	1472	0		-0-
							1619	9								
04	19080 X	9772	-0-	-9308	-0-		44	1	8228	3	N	1364	1364	0		-0-
							1500	9								
05	14167 X	8585	-0-	-5582	-0-		4	1	7175	3	N	1278	1278	0		-0-
							1406	9								
*06	13710 X	8286	-0-	-5424	-0-		2	1	6966	3	N	1198	1198	0		-0-
							1318	9								
07	11718 X	7160	-0-	-4558	-0-		5913	3	1247	9	N	1134	1134	0		-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021																
02	6272 X	4931	-0-	-1341	-0-		46	1	4081	3	N	731	731	0		-0-
							804	9								
03	6324 X	4662	-0-	-1662	-0-		33	1	3872	3	N	688	688	0		-0-
							757	9								
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-						N	-0-				-0-
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-						N	-0-				-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-						N	-0-				-0-
07	5456 X	2088	-0-	-3368	-0-		16	1	1548	3	N	476	476	0		-0-
							524	9								
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263																
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-
06	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-						N	-0-				-0-
07	11160 X	11	-0-	-11149	-0-		11	3			N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	23940 X	21770	-0-	-2170	-0-	217 2500 9	1 19053 3	N	2273	2273 0	-0-			
*03	26505 X	9720	-0-	-16785	-0-	73 1200 9	1 8447 3	N	1091	1091 0	-0-			
04	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-			N	-0-		-0-			
05	26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-			N	-0-		-0-			
06	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-			N	-0-		-0-			
07	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-			N	3	3 0	-0-			
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
02	13468 X	10844	-0-	-2624	-0-	108 1264 9	1 9472 3	N	1149	1149 0	-0-			
*03	14911 X	10552	-0-	-4359	-0-	79 1335 9	1 9138 3	N	1214	1214 0	-0-			
04	13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-			N	-0-		-0-			
05	13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-			N	-0-		-0-			
06	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-			N	-0-		-0-			
07	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			N	7	7 0	-0-			
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
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-			
*06	10830 X	7803	-0-	-3027	-0-	6275 3	1528 9	Y	1389	1389 0	-0-			
07	10385 X	6967	-0-	-3418	-0-	5582 3	1385 9	Y	1259	1259 0	-0-			
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598														
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-			
*06	12030 X	12006	-0-	-24	-0-	10394 3	1612 9	Y	1465	1465 0	-0-			
07	12896 X	12456	-0-	-440	-0-	10795 3	1661 9	Y	1510	1510 0	-0-			
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
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-			
*06	11130 X	10363	-0-	-767	-0-	8944 3	1419 9	Y	1290	1290 0	-0-			
07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	9092 3	1464 9	Y	1331	1331 0	-0-			
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
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-			
*06	10560 X	9698	-0-	-862	-0-	8099 3	1599 9	Y	1454	1454 0	-0-			
07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	8426 3	1662 9	Y	1511	1511 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 A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
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
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-
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2170	3	319	9	N	290	290	0	-0-
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2276	3	316	9	N	287	287	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
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-
*06	18750 X	15459	-0-	-3291	-0-	14572	3	887	9	N	806	806	0	-0-
07	22165 X	15433	-0-	-6732	-0-	14473	3	960	9	N	873	873	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195														
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-
*06	13710 X	6765	-0-	-6945	-0-	5090	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-
07	14973 X	8100	-0-	-6873	-0-	6362	3	1738	9	N	1580	1580	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478														
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-
*06	9210 X	7835	-0-	-1375	-0-	7421	3	414	9	N	376	376	0	-0-
07	10447 X	8359	-0-	-2088	-0-	7889	3	470	9	N	427	427	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208														
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-
*06	12090 X	9628	-0-	-2462	-0-	8814	3	814	9	N	740	740	0	-0-
07	13330 X	9987	-0-	-3343	-0-	9180	3	807	9	N	734	734	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256														
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-
*06	11880 X	10037	-0-	-1843	-0-	8874	3	1163	9	N	1057	1057	0	-0-
07	14229 X	5555	-0-	-8674	-0-	4619	3	936	9	N	851	851	0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258														
02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	1782	3	458	9	N	416	413	0	-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-
*06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	6225	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-
07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	7555	3	1664	9	N	1513	1513	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 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
02	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0			-0-
*03	127492 X	127492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107461	3	20031	9	N	18210	18210	0			-0-
04	136669 X	136669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116444	3	20225	9	N	18386	18386	0			-0-
*05	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114591	3	19449	9	N	17681	17676	0	5	8	-0-
*06	77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056	0			-0-
07	73040 X	73040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62839	3	10201	9	N	9274	9274	0			-0-
ADIX UNIT A				WELL #:	701	RRCID -> 290861		COMPL.	DATE 07/01/2019	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.13489	- 18040					
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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					
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N	833	833	0			-0-
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	3	963	9	N	875	875	0			-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3	877	9	N	797	797	0			-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	3	807	9	N	734	734	0			-0-
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	3	889	9	N	808	808	0			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3	967	9	N	879	879	0			-0-
MARALDO-KOOP A USW A				WELL #:	1	RRCID -> 291701		COMPL.	DATE 06/18/2021	TOTAL	DEPTH 13052	PERF.13010	- 18114					
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N	949	949	0			-0-
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	3	1344	9	N	1222	1222	0			-0-
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	3	1057	9	N	961	961	0			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	3	1023	9	N	930	930	0			-0-
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3	710	9	N	645	645	0			-0-
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	3	933	9	N	848	848	0			-0-
MARALDO-KOOP A USW B				WELL #:	1	RRCID -> 291702		COMPL.	DATE 06/21/2021	TOTAL	DEPTH 13104	PERF.13174	- 17998					
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N	456	456	0			-0-
*03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3	700	9	N	636	636	0			-0-
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	3	1109	9	N	1008	1008	0			-0-
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	3	794	9	N	722	722	0			-0-
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3	696	9	N	633	633	0			-0-
07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3901	3	941	9	N	855	855	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	15	RRCID -> 291898		COMPL.	DATE 09/12/2022	TOTAL	DEPTH 13068	PERF.13305	- 18918					
02	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	1	27225	3	N	4666	2221	0	2392	1	335
								5133	9									
*03	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	1	28952	3	N	4974	2446	0	2413	1	450
								5471	9									
04	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	1	27721	3	N	4717	2175	0	2238	1	754
								5189	9									
05	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	1	28490	3	N	4692	2220	0	2649	1	577
								5161	9									
*06	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	1	26648	3	N	4551	2216	0	2210	1	702
								5006	9									
07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	1	26662	3	N	4473	2105	0	2511	1	559
								4920	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	-0-	17266	3	3928	9	N	3571	3571 0	-0-	
*03	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	-0-	20103	3	5066	9	N	4605	4605 0	-0-	
04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	-0-	18991	3	4802	9	N	4365	4365 0	-0-	
05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	-0-	18673	3	4656	9	N	4233	4233 0	-0-	
*06	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	-0-	17595	3	4513	9	N	4103	4103 0	-0-	
07	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	-0-	18099	3	4450	9	N	4045	4045 0	-0-	
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323															
02	12768 X	9812	-0-	-2956	-0-	-0-	8020	3	1792	9	N	1629	1629 0	-0-	
*03	13237 X	10736	-0-	-2501	-0-	-0-	9027	3	1709	9	N	1554	1554 0	-0-	
04	12750 X	9044	-0-	-3706	-0-	-0-	7153	3	1891	9	N	1719	1719 0	-0-	
05	13175 X	9558	-0-	-3617	-0-	-0-	7586	3	1972	9	N	1793	1793 0	-0-	
*06	11100 X	9274	-0-	-1826	-0-	-0-	7116	3	2158	9	N	1962	1962 0	-0-	
07	10850 X	8928	-0-	-1922	-0-	-0-	6838	3	2090	9	N	1900	1900 0	-0-	
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065															
02	24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	-0-	19666	3	4531	9	N	4119	4119 0	-0-	
*03	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	-0-	21213	3	4984	9	N	4531	4531 0	-0-	
04	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	-0-	20974	3	5168	9	N	4698	4698 0	-0-	
05	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	-0-	25674	3	4998	9	N	4544	4544 0	-0-	
*06	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	-0-	18707	3	4322	9	N	3929	3929 0	-0-	
07	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	-0-	19672	3	4948	9	N	4498	4498 0	-0-	
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A															
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259															
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350															
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423															
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410																
02	23856 X	11035	-0-	-12821	-0-	9813	3	1222	9	N	1111	1111	0			-0-
*03	20150 X	13245	-0-	-6905	-0-	11708	3	1537	9	N	1397	1397	0			-0-
04	21570 X	11809	-0-	-9761	-0-	10554	3	1255	9	N	1141	1141	0			-0-
05	22289 X	13755	-0-	-8534	-0-	11973	3	1782	9	N	1620	1620	0			-0-
*06	21570 X	12263	-0-	-9307	-0-	10769	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-
07	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471	0			-0-
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628																
02	51449 X	51449	-0-	-0-	-0-	45830	3	5619	9	N	5108	5108	0			-0-
*03	48894 X	48894	-0-	-0-	-0-	43901	3	4993	9	N	4539	4539	0			-0-
04	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	40960	3	4963	9	N	4512	4512	0			-0-
05	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	42987	3	5361	9	N	4874	4874	0			-0-
*06	44288 X	44288	-0-	-0-	-0-	39406	3	4882	9	N	4438	4438	0			-0-
07	43214 X	43214	-0-	-0-	-0-	38505	3	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495																
02	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	34384	3	3672	9	N	3338	3338	0			-0-
*03	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-	27262	3	2941	9	N	2674	2674	0			-0-
04	43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	39331	3	3722	9	N	3384	3384	0			-0-
05	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	46320	3	4006	9	N	3642	3642	0			-0-
*06	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	41860	3	3527	9	N	3206	3206	0			-0-
07	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	36545	3	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
BRYB-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256																
02	68150 X	68150	-0-	-0-	-0-	62166	3	5984	9	N	5440	5440	0			-0-
*03	60259 X	60259	-0-	-0-	-0-	55371	3	4888	9	N	4444	4444	0			-0-
04	56568 X	56568	-0-	-0-	-0-	51820	3	4748	9	N	4316	4316	0			-0-
05	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	59799	3	5073	9	N	4612	4612	0			-0-
*06	58179 X	58179	-0-	-0-	-0-	53669	3	4510	9	N	4100	4100	0			-0-
07	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	51060	3	4429	9	N	4026	4026	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643																
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-
*06	25890 X	21761	-0-	-4129	-0-	17974	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-
07	25575 X	21535	-0-	-4040	-0-	17762	3	3773	9	N	3430	3430	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626																
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-
*06	14130 X	9120	-0-	-5010	-0-	7583	3	1537	9	N	1397	1397	0			-0-
07	13950 X	11025	-0-	-2925	-0-	9156	3	1869	9	N	1699	1699	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 E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
*06	22110 X	17332	-0-	-4778	-0-	14483	3	2849	9 N	2590	2590	0	-0-	
07	22010 X	16545	-0-	-5465	-0-	13774	3	2771	9 N	2519	2519	0	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
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-	
*06	19860 X	17899	-0-	-1961	-0-	15235	3	2664	9 N	2422	2422	0	-0-	
07	19964 X	17920	-0-	-2044	-0-	15213	3	2707	9 N	2461	2461	0	-0-	
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
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-	
*06	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	36269	3	3513	9 N	3194	3194	0	-0-	
07	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	35809	3	3405	9 N	3095	3095	0	-0-	
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	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														
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-	
*06	56880 X	-0-	-0-	-56880	-0-				N	90	90	1	-0-	
07	54715 X	-0-	-0-	-54715	-0-				N	-0-			-0-	
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790														
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-	
*06	37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-				N	90	90	1	-0-	
07	38874 X	-0-	-0-	-38874	-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 UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 295539				COMPL. DATE 12/12/2022				TOTAL DEPTH 13288 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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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			
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-
*06	34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-						N	90	90	1			-0-
07	31496 X	-0-	-0-	-31496	-0-						N	-0-					-0-
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E				WELL #:	1	RRCID -> 296112				COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438			
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-
*06	49530 X	33222	-0-	-16308	-0-	31935	3	1287	9	N	1170	1170	0				-0-
07	47182 X	33783	-0-	-13399	-0-	32432	3	1351	9	N	1228	1228	0				-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F				WELL #:	1	RRCID -> 296136				COMPL. DATE 09/14/2023				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449			
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										
*06	47520 X	27060	-0-	-20460	-0-	5	1	23129	3	N	3569	3479	0	90	1		-0-
						3926	9										
07	49507 X	35	-0-	-49472	-0-	32	3	3	9	N	3	3	0				-0-
HOOKS 1-A USW A				WELL #:	1	RRCID -> 297286				COMPL. DATE 11/06/2024				TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635			
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-
*06	63660 X	44977	-0-	-18683	-0-	38692	3	6285	9	N	5714	5714	0				-0-
07	51367 X	41706	-0-	-9661	-0-	36137	3	5569	9	N	5063	5063	0				-0-
HOOKS 1-A USW C				WELL #:	1	RRCID -> 297287				COMPL. DATE 11/07/2024				TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668			
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-
*06	73950 X	61687	-0-	-12263	-0-	55705	3	5982	9	N	5438	5438	0				-0-
07	65255 X	53401	-0-	-11854	-0-	48489	3	4912	9	N	4465	4465	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 D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
*06	71580 X	52054	-0-	-19526	-0-	46671	3	5383	9	N	4894	4894	0	-0-
07	58559 X	45635	-0-	-12924	-0-	41008	3	4627	9	N	4206	4206	0	-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401														
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-
*06	69690 X	57299	-0-	-12391	-0-	51809	3	5490	9	N	4991	4991	0	-0-
07	61504 X	48867	-0-	-12637	-0-	44281	3	4586	9	N	4169	4169	0	-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162														
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-
*06	28770 X	15019	-0-	-13751	-0-	13225	3	1794	9	N	1631	1631	0	-0-
07	24924 X	12915	-0-	-12009	-0-	11556	3	1359	9	N	1235	1235	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950														
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-
*06	42330 X	30722	-0-	-11608	-0-	29635	3	1087	9	N	988	988	0	-0-
07	39215 X	29427	-0-	-9788	-0-	28357	3	1070	9	N	973	973	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010														
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-
*06	34050 X	24909	-0-	-9141	-0-	22974	3	1935	9	N	1759	1759	0	-0-
07	32643 X	24046	-0-	-8597	-0-	22139	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804														
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-
*06	31020 X	22129	-0-	-8891	-0-	19962	3	2167	9	N	1970	1970	0	-0-
07	30194 X	21332	-0-	-8862	-0-	19602	3	1730	9	N	1573	1573	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744														
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-
*06	34860 X	21289	-0-	-13571	-0-	20485	3	804	9	N	731	731	0	-0-
07	32829 X	23957	-0-	-8872	-0-	23067	3	890	9	N	809	809	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
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-	
*06	28530 X	14486	-0-	-14044	-0-	13951	3	535	9 N	486	486	0	-0-	
07	29481 X	21434	-0-	-8047	-0-	20619	3	815	9 N	741	741	0	-0-	
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186														
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-	
*06	58980 X	31181	-0-	-27799	-0-	30028	3	1153	9 N	1048	1048	0	-0-	
07	55986 X	43293	-0-	-12693	-0-	41773	3	1520	9 N	1382	1382	0	-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474														
02	SHUT IN	324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9 N	50574	50560	0	14 8	-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-
*06	184260 X	180823	-0-	-3437	-0-	156098	3	24725	9 N	22477	22477	0		-0-
07	190402 X	173387	-0-	-17015	-0-	152225	3	21162	9 N	19238	19238	0		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892														
02	0 Z	171656	-0-	171656	171656	141922	3	29734	9 N	27031	27031	0		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	171656				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	171656				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666														
02	SHUT IN	338224	-0-	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-
*06	200032 X	200032	-0-	-0-	-0-	172500	3	27532	9 N	25029	25029	0		-0-
07	194401 X	193210	-0-	-1191	-0-	170104	3	23106	9 N	21005	21005	0		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602														
02	0 Z	173892	-0-	173892	173892	142005	3	31887	9 N	28988	28987	0	1 8	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	173892				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	173892				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085														
02	0 Z	154745	-0-	154745	154745	125388	3	29357	9 N	26688	26688	0		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	154745				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	154745				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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 #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13348 - 18838														
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											
02	SHUT IN	155600	-0-	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-
*06	173070 X	131097	-0-	-41973	-0-	108132	3	22965	9	N	20877	20877	0	-0-
07	178839 X	120138	-0-	-58701	-0-	100485	3	19653	9	N	17866	17866	0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13320 - 19614														
02	SHUT IN	342475	-0-	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-
*06	283147 X	283147	-0-	-0-	-0-	242293	3	40854	9	N	37140	37140	0	-0-
07	269365 X	269365	-0-	-0-	-0-	232828	3	36537	9	N	33215	33215	0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 299679 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13501 PERF.13535 - 21336														
*04	0	29875	-0-	29875	29875	42	1	23241	3	N	5993	5993	0	-0-
						6592	9							
*05	0	314448	-0-	314448	344323	252	1	247602	3	N	60540	60540	0	-0-
						66594	9							
*06	0	270359	-0-	270359	614682	231	1	220091	3	N	45488	45487	0	1 8 -0-
						50037	9							
07	838961 X	224279	-0-	-614682	-0-	239	1	185935	3	N	34641	34641	0	-0-
						38105	9							
ADIX UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 299685 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13464 PERF.13550 - 19000														
04	0	27707	-0-	27707	27707	37	1	20638	3	N	6393	6393	0	-0-
						7032	9							
05	0	247900	-0-	247900	275607	193	1	190289	3	N	52198	52198	0	-0-
						57418	9							
*06	0	243200	-0-	243200	518807	203	1	194738	3	N	43872	43872	0	-0-
						48259	9							
07	718974 X	200167	-0-	-518807	-0-	208	1	162821	3	N	33762	33762	0	-0-
						37138	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 299690 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13310 - 21155														
*04	0	35751	-0-	35751	35751	49	1	27301	3	N	7637	7637	0	-0-
						8401	9							
*05	0	303372	-0-	303372	339123	239	1	235110	3	N	61839	61839	0	-0-
						68023	9							
*06	0	293040	-0-	293040	632163	247	1	235953	3	N	51673	51673	0	-0-
						56840	9							
*07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	632163					N	NO RPT			-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 21634														
*04	0	44450	-0-	44450	44450	61	1	34105	3	N	9349	9349	0	-0-
						10284	9							
*05	0	361280	-0-	361280	405730	284	1	278441	3	N	75050	75040	0	10 8 -0-
						82555	9							
*06	0	285972	-0-	285972	691702	238	1	227042	3	N	53356	53355	0	1 8 -0-
						58692	9							
07	998259 X	306557	-0-	-691702	-0-	320	1	248913	3	N	52113	52113	0	-0-
						57324	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333										
STRAUBE UNIT A				WELL #:	13	RRCID ->	299735	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	13410 - 21363	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	60471	-0-	60471	60471	83	1	46372	3	N	12742	12742	0	-0-	
						14016	9								
05	0	575972	-0-	575972	636443	457	1	450472	3	N	113675	113675	0	-0-	
						125043	9								
06	0	522077	-0-	522077	1158520	444	1	425016	3	N	87834	87834	0	-0-	
						96617	9								
07	1538546 X	380026	-0-	-1158520	-0-	404	1	315460	3	N	58329	58329	0	-0-	
						64162	9								
STRAUBE UNIT A				WELL #:	9	RRCID ->	299759	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.	13400 - 20092	
04	0	23458	-0-	23458	23458	32	1	17946	3	N	4982	4982	0	-0-	
						5480	9								
05	0	204828	-0-	204828	228286	160	1	156997	3	N	43337	43337	0	-0-	
						47671	9								
06	0	186758	-0-	186758	415044	154	1	147188	3	N	35833	35833	0	-0-	
						39416	9								
07	0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E				WELL #:	1	RRCID ->	299850	COMPL. DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	13388	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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CWR MANAGEMENT LLC				195786											
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL	DEPTH	7871	PERF.	7642 - 7834	
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-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	
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	800	1	3016	3	N	161	159	1	207	
						177	9								
03	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	1022	1	1354	3	N	126	184	1	149	
						139	9								
04	2610 X	1252	-0-	-1358	-0-	638	1	491	3	N	112	195	1	66	
						123	9								
05	2821 X	883	-0-	-1938	-0-	112	1	674	3	N	88			154	
						97	9								
06	2730 X	648	-0-	-2082	-0-	74	1	519	3	N	50			204	
						55	9								
07	2821 X	547	-0-	-2274	-0-	177	1	236	3	N	122	191	1	135	
						134	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	2380 X	1915 -0-	-465 -0-	487 1	1251 3	Y	161	185 1				222
				177 9								
03	2635 X	2208 -0-	-427 -0-	553 1	1446 3	Y	190	190 1				222
				209 9								
04	2460 X	2180 -0-	-280 -0-	496 1	1488 3	Y	178	192 1				208
				196 9								
05	2365 X	2365 -0-	-0- -0-	512 1	1656 3	Y	179	189 1				198
				197 9								
06	2130 X	801 -0-	-1329 -0-	283 1	340 3	Y	162	193 1				167
				178 9								
07	2263 N	544 -0-	-1719 -0-	158 1	218 3	Y	153	188 1				132
				168 9								
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968												
02	1176 N	1176 -0-	-0- -0-	1104 3	72 9	N	65					193
03	651 N	500 -0-	-151 -0-	108 1	317 3	N	68					261
				75 9								
04	570 N	537 -0-	-33 -0-	172 1	256 3	N	99	180 1				180
				109 9								
05	1116 N	374 -0-	-742 -0-	68 1	228 3	N	71					251
				78 9								
06	480 N	477 -0-	-3 -0-	261 1	175 3	N	37					288
				41 9								
07	708 N	708 -0-	-0- -0-	483 1	178 3	N	43	183 1				148
				47 9								
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953												
02	532 N	374 -0-	-158 -0-	363 3	11 9	N	10					144
03	713 N	634 -0-	-79 -0-	126 1	444 3	N	58					202
				64 9								
04	652 N	652 -0-	-0- -0-	156 1	460 3	N	33					235
				36 9								
05	653 N	653 -0-	-0- -0-	110 1	478 3	N	59	187 1				107
				65 9								
06	653 N	653 -0-	-0- -0-	591 3	62 9	N	56					163
07	682 N	585 -0-	-97 -0-	191 1	346 3	N	44					207
				48 9								
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531												
02	606 N	606 -0-	-0- -0-	214 1	337 3	Y	50	184 1				46
				55 9								
03	806 N	655 -0-	-151 -0-	198 1	422 3	Y	32					78
				35 9								
04	812 N	812 -0-	-0- -0-	225 1	541 3	Y	42					120
				46 9								
05	856 N	856 -0-	-0- -0-	222 1	576 3	Y	53					173
				58 9								
06	988 N	988 -0-	-0- -0-	384 1	586 3	Y	16					189
				18 9								
07	1036 N	1036 -0-	-0- -0-	419 1	575 3	Y	38	182 1				45
				42 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																							
J-HERMANN D																							
WELL #: 1H RRCID -> 265750																							
COMPL. DATE 10/20/2011																							
TOTAL DEPTH 13617																							
PERF.13695 - 17692																							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
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						
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		582 72	1 9	358	3	N	65					134						
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		336 85	1 9	626	3	N	77					211						
LANE A												WELL #: 1H RRCID -> 266390			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 13627			PERF.13816 - 18283		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1			-0-						
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		3757	1			Y	-0-					-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
LANE B												WELL #: 1H RRCID -> 266391			COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 13793			PERF.13626 - 19088		
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-						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
J-HERMANN B												WELL #: 1H RRCID -> 266683			COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 13581			PERF.13541 - 17451		
02	2352 N	2196	-0-	-156	-0-		1975	3	221	9	N	201	168	1			212						
03	2604 N	2440	-0-	-164	-0-		2379	3	61	9	N	55	190	1			77						
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		2153	3	365	9	N	332	194	1			215						
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-		2286	3	207	9	N	188	186	1			217						
06	2370 N	2283	-0-	-87	-0-		2116	3	167	9	N	152	188	1			181						
07	2604 N	2329	-0-	-275	-0-		2127	3	202	9	N	184	183	1			182						
SLONE B												WELL #: 1H RRCID -> 266748			COMPL. DATE 06/12/2012			TOTAL DEPTH 13288			PERF.13640 - 19603		
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-		12 132	1 9	810	3	N	120					221						
03	1023 N	971	-0-	-52	-0-		8 119	1 9	844	3	N	108	191	1			138						
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-		10 119	1 9	750	3	N	108	183	1			63						
05	1054 N	865	-0-	-189	-0-		8 118	1 9	739	3	N	107					170						
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		12 109	1 9	922	3	N	99	178	1			91						
07	899 N	843	-0-	-56	-0-		3 100	1 9	740	3	N	91					182						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979												
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	268	3	55	9	N	50	195
03	744 N	551	-0-	-193	-0-	130	1	390	3	N	28	223
						31	9					
04	600 N	468	-0-	-132	-0-	167	1	301	3	N	-0-	38
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	165	1	276	3	N	27	65
						30	9					
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	N	49	114
						54	9					
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	44	1	324	3	N	33	147
						36	9					
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325												
02	3472 X	1298	-0-	-2174	-0-	1110	1	144	3	N	40	170
						44	9					
03	3844 X	1683	-0-	-2161	-0-	444	1	1103	3	N	124	111
						136	9					
04	2520 X	1780	-0-	-740	-0-	650	1	998	3	N	120	231
						132	9					
05	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-	136	1	989	3	N	73	116
						80	9					
06	2520 X	1113	-0-	-1407	-0-	104	1	934	3	N	68	184
						75	9					
07	1829 X	1368	-0-	-461	-0-	710	1	611	3	N	43	227
						47	9					
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616												
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	277	1	2150	3	N	308	94
						339	9					
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	138	1	1909	3	N	257	167
						283	9					
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	185	1	2191	3	N	342	129
						376	9					
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2188	3	N	229	170
						252	9					
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	179	1	2700	3	N	315	109
						347	9					
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	35	1	1924	3	N	185	117
						204	9					
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733												
02	896 N	727	-0-	-169	-0-	207	1	399	3	N	110	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					
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	138	1	538	3	N	31	43
						34	9					
07	1054 N	442	-0-	-612	-0-	30	1	406	3	N	5	48
						6	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 #: 1H		RRCID -> 267089		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STEINMANN A										WELL #: 1H		RRCID -> 267475		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536			
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41	
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FRIEDEL A										WELL #: 1H		RRCID -> 267638		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931			
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											
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1141	3	141	9	N	128						178	
07	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	51	1	992	3	N	115	183	1				110	
							127	9											
FRIEDEL B										WELL #: 1H		RRCID -> 267921		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678			
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	457	3	69	9	N	63	189	1				114	
03	713	N	645	-0-	-68	-0-	131	1	451	3	N	57						171	
							63	9											
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	393	3	N	253	190	1				234	
							278	9											
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	137	1	371	3	N	34	190	1				78	
							37	9											
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	196	1	352	3	N	43						121	
							47	9											
07	651	N	414	-0-	-237	-0-	124	1	251	3	N	35						156	
							39	9											
HODGE A										WELL #: 1H		RRCID -> 267978		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349			
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	64	58	1			7	
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-			2	1	17	9	Y	15	20	1		2	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	5	1			-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-					-0-	
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
M	ALLOW 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
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	266 1	1111 3	N	121	196 1				135
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	133 9	789 3	N	144					279
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	123 1	1049 3	N	191	370 1				100
05	1674 N	1176	-0-	-498	-0-	158 9	959 3	N	94					194
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	179 1	1005 3	N	152	191 1				155
07	1488 N	812	-0-	-676	-0-	210 9	583 3	N	135	179 1				111
						114 1								
						103 9								
						99 1								
						167 9								
						80 1								
						149 9								
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
02	1064 N	892	-0-	-172	-0-	756 3	136 9	N	124	188 1				153
03	1240 N	902	-0-	-338	-0-	34 1	784 3	N	76					229
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	84 9	121 9	N	110					339
05	992 N	827	-0-	-165	-0-	664 3	631 3	N	57	185 1				211
06	870 N	651	-0-	-219	-0-	133 1	97 9	N	88	189 1				110
07	806 N	734	-0-	-72	-0-	63 9	448 3	N	92					202
						554 3								
						185 1								
						101 9								
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	99 1	253 3	Y	230	235 1				17
03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	253 9	346 3	Y	244	245 1				16
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	137 1	566 3	Y	277	261 1				32
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	268 9	427 3	Y	205	216 1				21
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	150 1	368 3	Y	189	189 1				21
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	305 9	889 3	Y	185	188 1				18
						155 1								
						226 9								
						173 1								
						208 9								
						185 1								
						204 9								
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881														
02	7728 X	7312	-0-	-416	-0-	892 1	5098 3	Y	1202	1204 1				97
03	8556 X	8119	-0-	-437	-0-	1322 9	5907 3	Y	1059	1074 1				82
04	8280 X	8031	-0-	-249	-0-	1047 1	5751 3	Y	1236	1160 1				158
05	8215 X	7925	-0-	-290	-0-	1165 9	5689 3	Y	1155	1196 1				117
06	7920 X	7504	-0-	-416	-0-	920 1	5181 3	Y	1159	1153 1				123
07	7409 X	7103	-0-	-306	-0-	1360 9	4949 3	Y	1022	1046 1				99
						965 1								
						1271 9								
						1048 1								
						1275 9								
						1030 1								
						1124 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	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
02	7392 X	6063	-0-	-1329	-0-		808	1	4201	3	Y	958	955	1				79
							1054	9										
03	8184 X	7515	-0-	-669	-0-		931	1	5522	3	Y	965	969	1				75
							1062	9										
04	7620 X	6508	-0-	-1112	-0-		801	1	5014	3	Y	630	611	1				94
							693	9										
05	7223 X	6586	-0-	-637	-0-		843	1	4973	3	Y	700	720	1				74
							770	9										
06	6990 X	6083	-0-	-907	-0-		910	1	4505	3	Y	607	601	1				80
							668	9										
07	6758 X	6141	-0-	-617	-0-		887	1	4266	3	Y	898	892	1				86
							988	9										
PEEBLES A				WELL #:	6H	RRCID ->	290997	COMPL.	DATE 12/10/2021	TOTAL	DEPTH 13007	PERF.13530	- 17767					
02	5404 X	4795	-0-	-609	-0-		621	1	3148	3	Y	933	945	1				74
							1026	9										
03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-		756	1	4329	3	Y	1091	1089	1				76
							1200	9										
04	5790 X	5581	-0-	-209	-0-		656	1	3994	3	Y	846	812	1				110
							931	9										
05	5983 X	5584	-0-	-399	-0-		690	1	3993	3	Y	819	846	1				83
							901	9										
06	5790 X	5335	-0-	-455	-0-		748	1	3635	3	Y	865	858	1				90
							952	9										
07	5487 X	5330	-0-	-157	-0-		765	1	3672	3	Y	812	828	1				74
							893	9										
PEEBLES A				WELL #:	9H	RRCID ->	291013	COMPL.	DATE 12/15/2021	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.13189	- 20063					
02	9772 X	7657	-0-	-2115	-0-		1035	1	5977	3	Y	586	634	1				62
							645	9										
03	10819 X	10260	-0-	-559	-0-		1191	1	7255	3	Y	1649	1594	1				117
							1814	9										
04	10050 X	9255	-0-	-795	-0-		1041	1	6557	3	Y	1506	1432	1				191
							1657	9										
05	9703 X	8897	-0-	-806	-0-		1070	1	6342	3	Y	1350	1405	1				136
							1485	9										
06	9420 X	8506	-0-	-914	-0-		1166	1	5734	3	Y	1460	1444	1				152
							1606	9										
07	8835 X	8135	-0-	-700	-0-		1156	1	5595	3	Y	1258	1297	1				113
							1384	9										
HODGE A - LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	291852	COMPL.	DATE 08/13/2025	TOTAL	DEPTH 13593	PERF.13632	- 20678					
02	28476 X	25218	-0-	-3258	-0-		894	1	22432	3	Y	1720	1657	1				180
							1892	9										
03	29481 X	26455	-0-	-3026	-0-		301	1	24262	3	Y	1720	1657	1				243
							1892	9										
04	28530 X	24781	-0-	-3749	-0-		298	1	22653	3	Y	1664	1721	1				186
							1830	9										
05	28179 X	25142	-0-	-3037	-0-		307	1	23024	3	Y	1646	1575	1				257
							1811	9										
06	27030 X	784	-0-	-26246	-0-		18	1	691	3	Y	68	278	1				47
							75	9										
07	25482 X	152	-0-	-25330	-0-		3	1	126	3	Y	21						68
							23	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	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	21560 X	18867	-0-	-2693	-0-	677	1	16959	3	Y	1119	1074	1	117
03	22196 X	18928	-0-	-3268	-0-	1231	9	17530	3	Y	1063	1030	1	150
04	21480 X	18651	-0-	-2829	-0-	229	1	17290	3	Y	1030	1065	1	115
05	21080 X	19241	-0-	-1839	-0-	1169	9	17876	3	Y	1024	979	1	160
06	20220 X	2438	-0-	-17782	-0-	228	1	2215	3	Y	146	204	1	102
07	19809 X	71	-0-	-19738	-0-	1133	9	61	3	Y	7			109
						239	1							
						1126	9							
						62	1							
						161	9							
						2	1							
						8	9							
HODGE A - LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	291865	COMPL. DATE	08/18/2025	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.13569	- 22872
02	27188 X	25505	-0-	-1683	-0-	921	1	22872	3	Y	1556	1497	1	163
03	28303 X	25965	-0-	-2338	-0-	1712	9	24052	3	Y	1494	1446	1	211
04	27390 X	24381	-0-	-3009	-0-	270	1	22491	3	Y	1448	1497	1	162
05	28303 X	24901	-0-	-3402	-0-	1643	9	23035	3	Y	1416	1357	1	221
06	27330 X	1708	-0-	-25622	-0-	297	1	1534	3	Y	118	257	1	82
07	25730 X	1621	-0-	-24109	-0-	1593	9	1444	3	Y	129			211
						308	1							
						1558	9							
						44	1							
						130	9							
						35	1							
						142	9							
HODGE A - LANE B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	291866	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13633	- 22823
02	6580 X	3823	-0-	-2757	-0-	160	1	3115	3	Y	498	493	1	52
03	6045 X	4136	-0-	-1909	-0-	548	9	3746	3	Y	302	311	1	43
04	5850 X	4240	-0-	-1610	-0-	58	1	4034	3	Y	137	165	1	15
05	5673 X	4028	-0-	-1645	-0-	332	9	3853	3	Y	111	109	1	17
06	4680 X	944	-0-	-3736	-0-	55	1	911	3	Y	2	18	1	1
07	4371 X	400	-0-	-3971	-0-	151	9	391	3	Y	-0-			1
						53	1							
						122	9							
						31	1							
						2	9							
						9	1							
HODGE A - LANE B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	291870	COMPL. DATE	08/17/2025	TOTAL	DEPTH	13791	PERF.13467	- 22666
02	30296 X	26300	-0-	-3996	-0-	956	1	23626	3	Y	1562	1502	1	163
03	30907 X	26895	-0-	-4012	-0-	1718	9	24857	3	Y	1562	1504	1	221
04	29700 X	25341	-0-	-4359	-0-	320	1	23337	3	Y	1538	1587	1	172
05	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	1718	9	23672	3	Y	1519	1454	1	237
06	28170 X	6597	-0-	-21573	-0-	312	1	5955	3	Y	433	369	1	301
07	25823 X	3126	-0-	-22697	-0-	1692	9	2828	3	Y	209			510
						320	1							
						1671	9							
						166	1							
						476	9							
						68	1							
						230	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. STEINMANN A				//CONT.// WELL #:	24492 500 216378 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
						RRCID ->	293690	COMPL.	DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.	13381	-	19478		
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
02	16828	X	14070	-0-	-2758	-0-			1058 1917	1 9	11095	3	Y	1743	1617	0	155	1	160
03	18631	X	15708	-0-	-2923	-0-			1227 2357	1 9	12124	3	Y	2143	2060	0			243
*04	17580	X	16548	-0-	-1032	-0-			1290 3472	1 9	11786	3	Y	3156	3155	0	138	1	106
05	17236	X	15676	-0-	-1560	-0-			1178 2596	1 9	11902	3	Y	2360	2352	0			114
*06	16020	X	14257	-0-	-1763	-0-			1185 2032	1 9	11040	3	Y	1847	1804	0			157
07	17112	X	14983	-0-	-2129	-0-			1573 2616	1 9	10794	3	Y	2378	1396	0	761	1	378
LANE A					WELL #:	4H	RRCID ->	295648	COMPL.	DATE	01/19/2024	TOTAL	DEPTH	13852	PERF.	13450	-	22563	
02	47544	X	33367	-0-	-14177	-0-			1030 1557	1 9	30780	3	Y	1415	1129	0	260	1	41
03	52638	X	33965	-0-	-18673	-0-			465 1176	1 9	32324	3	Y	1069	1040	0	57	1	13
*04	44730	X	30488	-0-	-14242	-0-			1165 1118	1 9	28205	3	Y	1016	952	0	32	1	45
05	41447	X	29071	-0-	-12376	-0-			1126 1047	1 9	26898	3	Y	952	855	0	98	1	44
*06	35760	X	27898	-0-	-7862	-0-			1300 983	1 9	25615	3	Y	894	772	0	105	1	61
07	35588	X	29332	-0-	-6256	-0-			1575 1242	1 9	26515	3	Y	1129	961	0	144	1	85
LANE A-LANE B SA 3					WELL #:	3H	RRCID ->	295650	COMPL.	DATE	01/12/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.	13500	-	22990	
02	43372	X	31254	-0-	-12118	-0-			946 2126	1 9	28182	3	Y	1933	1650	0	251	1	40
03	47616	X	32888	-0-	-14728	-0-			465 1711	1 9	30712	3	Y	1555	1526	0	56	1	13
*04	40500	X	31463	-0-	-9037	-0-			1181 1482	1 9	28800	3	Y	1347	1299	0	27	1	34
05	37417	X	29908	-0-	-7509	-0-			1139 1401	1 9	27368	3	Y	1274	1204	0	72	1	32
*06	33480	X	29677	-0-	-3803	-0-			1360 1345	1 9	26972	3	Y	1223	1125	0	81	1	49
07	33418	X	29051	-0-	-4367	-0-			1550 1383	1 9	26118	3	Y	1257	1104	0	125	1	77
LANE A-LANE B SA 4					WELL #:	4H	RRCID ->	295651	COMPL.	DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13839	PERF.	13455	-	22748	
02	42560	X	30660	-0-	-11900	-0-			934 1802	1 9	27924	3	Y	1638	1358	0	246	1	40
03	41075	X	31100	-0-	-9975	-0-			465 1428	1 9	29207	3	Y	1298	1228	0	78	1	32
*04	39750	X	29635	-0-	-10115	-0-			1032 1271	1 9	27332	3	Y	1155	1028	0	69	1	90
05	37293	X	29251	-0-	-8042	-0-			1014 1291	1 9	26946	3	Y	1174	948	0	213	1	103
*06	32850	X	28136	-0-	-4714	-0-			1174 1104	1 9	25858	3	Y	1004	911	0	150	1	46
07	32767	X	25103	-0-	-7664	-0-			1351 1001	1 9	22751	3	Y	910	877	0	62	1	17

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758																
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
02	52332 X	38274	-0-	-14058	-0-	1179 2057	1 9	35038	3	Y	1870	1559	0	274	1	44
03	51863 X	33155	-0-	-18708	-0-	465 1601	1 9	31089	3	Y	1455	1328	0	114	1	57
*04	50190 X	27191	-0-	-22999	-0-	1038 1141	1 9	25012	3	Y	1037	966	0	78	1	50
05	49507 X	25924	-0-	-23583	-0-	991 1486	1 9	23447	3	Y	1351	977	0	254	1	170
*06	42480 X	27775	-0-	-14705	-0-	1298 1349	1 9	25128	3	Y	1226	1065	0	251	1	80
07	42377 X	23721	-0-	-18656	-0-	1270 1071	1 9	21380	3	Y	974	861	0	136	1	57
LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756																
02	61152 X	44901	-0-	-16251	-0-	1366 2702	1 9	40833	3	Y	2456	1519	0	827	1	133
03	61442 X	43963	-0-	-17479	-0-	465 1782	1 9	41716	3	Y	1620	1513	0	192	1	48
*04	59460 X	39254	-0-	-20206	-0-	1486 1656	1 9	36112	3	Y	1505	1414	0	75	1	64
05	58528 X	38339	-0-	-20189	-0-	1469 1681	1 9	35189	3	Y	1528	1280	0	199	1	113
*06	49650 X	36535	-0-	-13115	-0-	1681 1533	1 9	33321	3	Y	1394	1246	0	187	1	74
07	46159 X	31814	-0-	-14345	-0-	1705 1405	1 9	28704	3	Y	1277	1115	0	154	1	82
LANE A-LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13615 - 18482																
02	30156 X	29764	-0-	-392	-0-	889 2003	1 9	26872	3	Y	1821	1534	0	261	1	41
03	37975 X	29142	-0-	-8833	-0-	465 1928	1 9	26749	3	Y	1753	1700	0	70	1	24
*04	36750 X	27218	-0-	-9532	-0-	994 1818	1 9	24406	3	Y	1653	1415	0	93	1	169
05	37975 X	26992	-0-	-10983	-0-	1016 1562	1 9	24414	3	Y	1420	1223	0	276	1	90
*06	33090 X	28194	-0-	-4896	-0-	1275 1497	1 9	25422	3	Y	1361	1259	0	141	1	51
07	28923 X	25995	-0-	-2928	-0-	1375 1454	1 9	23166	3	Y	1322	1181	0	121	1	71
EOG RESOURCES, INC. 253162 KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201																
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	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																
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	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 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
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-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-		1 1	589 3		N	90	41 1	89 1			1
							2 4	99 9								
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		4 3	2 9		N	2	3 1				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-		1 1	238 3		N	36	35 1				1
							40 9									
FIELDS UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 272432	COMPL.	DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13083	- 17444			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	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			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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			
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									
06	120 X	1	-0-	-119	-0-	1	4			N	-0-					147
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	34	3	44	9	N	40					187
POTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 274460	COMPL.	DATE 10/11/2014	TOTAL	DEPTH 13106	PERF.13448	- 18793			
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
KAISER UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 274666	COMPL.	DATE 09/06/2014	TOTAL	DEPTH 13329	PERF.13253	- 20196			
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									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	22	1			24
07	3100 N	3157	-0-	57	57	2791	3	16	4	Y	318	297	1			45
						350	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
FIELDS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 274668	COMPL.	DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.13321	- 16682		
M O	ALLOW	CODE	GAS 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	
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3243 278	3 9	24	4	Y	253	278 1		11	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8 1		4	
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			4	
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	3 1		1	
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			1	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	50 1		7	

FIELDS UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 274669	COMPL.	DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH	12834	PERF.13327	- 17481		
02	2212	N	442	-0-	-1770	-0-	346 89	3 9	7	4	Y	81	85 1		4	
03	1891	N	1483	-0-	-408	-0-	1451 26	3 9	6	4	Y	24	2 1		26	
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2279 14	3 9	3	4	Y	13			39	
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1026 17	3 9	2	4	Y	15	33 1		21	
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			21	
07	2387	N	63	-0-	-2324	-0-	2	4	61	9	Y	55	69 1		7	

ADAMEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 274673	COMPL.	DATE 06/22/2014	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.17911	- 18862		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276648	COMPL.	DATE 01/07/2015	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13572	- 18663		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	

ADAMEK UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 285563	COMPL.	DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13333	- 19078		
02	4592	X	4289	-0-	-303	-0-	3753 493	3 9	43	4	Y	448	556 1		37	
03	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4146 400	3 9	36	4	Y	364	359 1	1 8	41	
04	4920	X	4059	-0-	-861	-0-	3668 364	3 9	27	4	Y	331	278 1		94	
05	4743	X	1542	-0-	-3201	-0-	1421 112	3 9	9	4	Y	102	144 1		52	
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5193 381	3 9	27	4	Y	346	301 1		97	
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4369 447	3 9	28	4	Y	406	368 1	1 8	134	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
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							
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	9 2	N	342	405 1			118
						376 9							
07	465 N	392	-0-	-73	-0-	1 1	391 9	N	355	348 1			125
MARATHON OIL EF LLC													
CHARLES RIEDESEL 01				WELL #:	525398 1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL	DEPTH	13663	PERF.14061 - 18050
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	793	-0-	-13	-0-	99 1	532 3	Y	147	147 0			-0-
						162 9							
06	1230 N	535	-0-	-695	-0-	76 1	403 3	Y	51	51 0			-0-
						56 9							
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	192 1	1053 3	Y	605	605 0			-0-
						666 9							
HOPE 01													
				WELL #:	01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL	DEPTH	13373	PERF.13550 - 18506
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RESSMAN 01													
				WELL #:	01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13570 - 17212
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	51	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	21	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032														
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1466	3	68	9	N	62	62	0	-0-
03	3100 N	3359	-0-	259	-0-	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	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2516	3	97	9	N	88	88	0	-0-
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2345	3	97	9	N	88	88	0	-0-
07	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2045	3	72	9	N	65	65	0	-0-
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13538 - 19280														
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							
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	102	102	0	-0-
						112	9							
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	97	97	0	-0-
						107	9							
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800														
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-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	437	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
07	713 N	416	-0-	-297	-0-	397	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104														
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-
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
STRAUBE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL		DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
SHAW SMITH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL		DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277						
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	1108	N	1108	-0-	-0-		-0-	1073	3	35	9	Y	32	32	0				-0-	
06	1015	N	1015	-0-	-0-		-0-	986	3	29	9	Y	26	26	0				-0-	
07	1029	N	1029	-0-	-0-		-0-	988	3	41	9	Y	37	37	0				-0-	
AFFLERBACH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL		DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
LEMKE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL		DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649						
02	2324	X	1908	-0-	-416		-0-	1847	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	3329	X	3329	-0-	-0-		-0-	3240	3	89	9	Y	81	81	0				-0-	
06	3121	X	3121	-0-	-0-		-0-	3037	3	84	9	Y	76	76	0				-0-	
07	2554	N	2554	-0-	-0-		-0-	2477	3	77	9	Y	70	70	0				-0-	
DWORACZYK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL		DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	81 1	6333 3	3	Y	51	51	0				-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	56 9	4178 3	3	Y	48	48	0				-0-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	71 1	3721 3	3	Y	54	54	0				-0-
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	53 9	3286 3	3	Y	99	99	0				-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	73 1	2752 3	3	Y	99	99	0				-0-
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	109 9	3222 3	3	Y	79	79	0				-0-
						73 1										
						109 9										
						69 1										
						109 9										
						78 1										
						87 9										
GARVEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264459	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.	13550 - 18802			
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	3	Y	10	10	0				-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	11 9	52 3	3	Y	10	10	0				-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	2 1	50 3	3	Y	8	8	0				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9 9	49 3	3	Y	11	11	0				-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	2 1	48 3	3	Y	7	7	0				-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12 9	45 3	3	Y	9	9	0				-0-
						8 9										
						3 1										
						10 9										
SCHROEDER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264855	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	13842 - 17829			
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	4 1	332 3	3	Y	77	77	0				-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	85 9	341 3	3	Y	117	117	0				-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	6 1	385 3	3	Y	98	98	0				-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	129 9	372 3	3	Y	102	102	0				-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8 1	407 3	3	Y	72	72	0				-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	108 9	492 3	3	Y	90	90	0				-0-
						112 9										
						10 1										
						79 9										
						12 1										
						99 9										
STRIEBER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	264856	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.	14099 - 17381			
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1551 3	15 9	9	Y	14	14	0				-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	329 3	22 9	9	Y	20	20	0				-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	213 3	11 9	9	Y	10	10	0				-0-
05	806 N	202	-0-	-604	-0-	171 3	31 9	9	Y	28	28	0				-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	150 3	11 9	9	Y	10	10	0				-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	183 3	30 9	9	Y	27	27	0				-0-
WARLING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265013	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.	13860 - 20022			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	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	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	
02	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-			4398	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	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-			7101	3	46	9	Y	42	42	0			-0-	
05	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-			11020	3	41	9	Y	37	37	0			-0-	
06	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-			11477	3	47	9	Y	43	43	0			-0-	
07	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-			11877	3	59	9	Y	54	54	0			-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 265659	COMPL.	DATE 04/25/2012	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.13480	- 18231					
02	1568 X	617	-0-	-951	-0-			3	1	581	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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 265662	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.15110	- 19382					
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-			1791	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	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-			2169	3	41	9	Y	37	37	0			-0-	
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-			2165	3	30	9	Y	27	27	0			-0-	
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-			1990	3	77	9	Y	70	70	0			-0-	
NEWTON GOHMERT 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 265688	COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.14129	- 18836					
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	976	-0-	-140	-0-			976	3			Y	-0-					-0-	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-			944	3			Y	-0-					-0-	
07	1085 N	784	-0-	-301	-0-			784	3			Y	-0-					-0-	
WUENSCH 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 265971	COMPL.	DATE 06/16/2011	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.13959	- 19041					
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	510	-0-	-606	-0-			490	3	20	9	Y	18	18	0			-0-	
06	780 N	623	-0-	-157	-0-			593	3	30	9	Y	27	27	0			-0-	
07	589 N	465	-0-	-124	-0-			447	3	18	9	Y	16	16	0			-0-	
HARLAN METTING 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 266033	COMPL.	DATE 10/13/2012	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.13620	- 19541					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

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
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	262 N		262	-0-	-0-		-0-		216 3		46 9	N	42	42 0			-0-
06	136 N		136	-0-	-0-		-0-		123 3		13 9	N	12	12 0			-0-
07	153 N		153	-0-	-0-		-0-		129 3		24 9	N	22	22 0			-0-
JAMES GANO 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591					
02	544 N		544	-0-	-0-		-0-		20 1	435 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		292	-0-	-328		-0-		10 1	230 3	Y	47	47 0				-0-
									52 9								
06	450 N		346	-0-	-104		-0-		14 1	281 3	Y	46	46 0				-0-
									51 9								
07	379 N		379	-0-	-0-		-0-		17 1	308 3	Y	49	49 0				-0-
									54 9								
BOLDT 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642					
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	3246 X		3246	-0-	-0-		-0-		129 1	2642 3	Y	432	432 0				-0-
									475 9								
06	3690 X		2944	-0-	-746		-0-		123 1	2402 3	Y	381	381 0				-0-
									419 9								
07	3813 X		3027	-0-	-786		-0-		166 1	2425 3	Y	396	396 0				-0-
									436 9								
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402					
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		122	-0-	-622		-0-		121 3	1 9	Y	1	1 0				-0-
06	1095 N		1095	-0-	-0-		-0-		1055 3	40 9	Y	36	36 0				-0-
07	341 N		-0-	-0-	-341		-0-				Y	-0-					-0-
EDGAR SMITH 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942					
02	2800 N		3025	-0-	225		347		3025 3		Y	-0-					-0-
03	2126 N		1779	-0-	-347		-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		891	-0-	-1341		-0-		825 3	66 9	Y	60	60 0				-0-
06	2160 X		610	-0-	-1550		-0-		568 3	42 9	Y	38	38 0				-0-
07	2232 X		493	-0-	-1739		-0-		469 3	24 9	Y	22	22 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	904 X	904	-0-	-0-	-0-	812	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	651	3	77	9	Y	70	70	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13554 PERF.13754 - 19212														
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	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	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
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	630	-0-	-52	-0-	605	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-			-0-
07	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
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	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1032	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	968	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	988	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
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	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	185	1	2620	3	Y	80	80	0	-0-
						88	9							
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	156	1	1827	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	157	1	2518	3	Y	53	53	0	-0-
						58	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	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	
02	1792 N	1642	-0-	-150	-0-	69 1	1495 3	Y	71	71	0		-0-	
						78 9								
03	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	59 1	1688 3	Y	68	68	0		-0-	
						75 9								
04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	57 1	1513 3	Y	56	56	0		-0-	
						62 9								
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	71 1	1580 3	Y	67	67	0		-0-	
						74 9								
06	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	78 1	1535 3	Y	65	65	0		-0-	
						72 9								
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	87 1	1549 3	Y	59	59	0		-0-	
						65 9								
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783														
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-	
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	41 3	15 9	Y	14	14	0		-0-	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	36 3	4 9	Y	4	4	0		-0-	
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872														
02	1344 N	625	-0-	-719	-0-	447 3	178 9	Y	162	162	0		-0-	
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	37 1	933 3	Y	234	234	0		-0-	
						257 9								
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	47 1	825 3	Y	179	179	0		-0-	
						197 9								
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55 1	1116 3	Y	196	196	0		-0-	
						216 9								
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	64 1	1247 3	Y	326	326	0		-0-	
						359 9								
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	75 1	1093 3	Y	330	330	0		-0-	
						363 9								
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745														
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-	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-				-0-	
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 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	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	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		759	3		3	9	N	3		3	0	-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	1110 N	49	-0-	-1061	-0-	-0-		24	3		25	9	N	23		23	0	-0-	
05	837 N	6	-0-	-831	-0-	-0-		2	3		4	9	N	4		4	0	-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		101	3		41	9	N	37		37	0	-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		46	3		2	9	N	2		2	0	-0-	
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267697	COMPL.	DATE 07/28/2011	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13480	- 17783					
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	-0-		4	1		20	3	Y	8		8	0	-0-	
								9	9										
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	-0-		1	1		5	3	Y	18		18	0	-0-	
								20	9										
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	-0-		1	1		5	3	Y	20		20	0	-0-	
								22	9										
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		1	3		7	9	Y	6		6	0	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-							Y	4		4	0	-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-		1	3		3	9	Y	3		3	0	-0-	
KLEINE 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267704	COMPL.	DATE 07/21/2011	TOTAL	DEPTH	13576	PERF.13732	- 17789					
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-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					
02	840 N	446	-0-	-394	-0-	-0-		431	3		15	9	N	14		14	0	-0-	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	810 N	21	-0-	-789	-0-	-0-		14	3		7	9	N	6		6	0	-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3				N	-0-				-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-		207	3		20	9	N	18		18	0	-0-	
RIEDELSE 02				WELL #:	01H	RRCID	-> 267713	COMPL.	DATE 11/23/2011	TOTAL	DEPTH	13673	PERF.13555	- 17902					
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		44	3		25	9	Y	23		23	0	-0-	
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-		9	3		37	9	Y	34		34	0	-0-	
04	240 N	70	-0-	-170	-0-	-0-		33	3		37	9	Y	34		34	0	-0-	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3		28	9	Y	25		25	0	-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		74	3		20	9	Y	18		18	0	-0-	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		45	3		13	9	Y	12		12	0	-0-	
JAMES GANO 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267752	COMPL.	DATE 08/30/2011	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.14550	- 17632					
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL KOOPMAN 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775						
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
02	13 X		13	-0-	-0-		-0-	1	1	11	3	Y	1	1	0			-0-
03	36 X		36	-0-	-0-		-0-	2	1	33	3	Y	1	1	0			-0-
04	158 X		158	-0-	-0-		-0-	9	1	130	3	Y	17	17	0			-0-
05	91 X		91	-0-	-0-		-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	19 X		19	-0-	-0-		-0-	1	1	7	3	Y	10	10	0			-0-
07	13 X		13	-0-	-0-		-0-	11	9	11	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

J B DUDERSTADT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951						
02	2764 N	2043	-0-	-721	-0-	1728	3	315	9	Y	286	286	0					-0-
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	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	1579	-0-	-95	-0-	1439	3	140	9	Y	127	127	0					-0-
06	1620 X	1366	-0-	-254	-0-	1334	3	32	9	Y	29	29	0					-0-
07	1674 X	1355	-0-	-319	-0-	1324	3	31	9	Y	28	28	0					-0-

WILD 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672						
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	542	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	-0-	265	3			Y	-0-							-0-
05	589 N	137	-0-	-452	-0-	137	3			Y	-0-							-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	877	3	11	9	Y	10	10	0					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793	3	8	9	Y	7	7	0					-0-

MYRA KELLEY 05				WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903						
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4	4	0					-0-
03	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1630	3	36	9	Y	33	33	0					-0-
04	1800 N	763	-0-	-1037	-0-	763	3			Y	-0-							-0-
05	1209 N	469	-0-	-740	-0-	468	3	1	9	Y	1	1	0					-0-
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1528	3	41	9	Y	37	37	0					-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	3	26	9	Y	24	24	0					-0-

COSTLOW 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662						
02	392 N	21	-0-	-371	-0-	21	3			N	-0-							-0-
03	806 N	109	-0-	-697	-0-	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-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-							-0-
07	651 N	258	-0-	-393	-0-	258	3			N	-0-							-0-

PEDRAZA 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912						
02	700 N	189	-0-	-511	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	0					-0-
03	744 N	198	-0-	-546	-0-	194	3	4	9	Y	4	4	0					-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	521	3	17	9	Y	15	15	0					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	1	0					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-							-0-
07	558 N	280	-0-	-278	-0-	260	3	20	9	Y	18	18	0					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
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	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
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	105 1	480 3	Y		93	93 0		-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	102 9	361 3	Y		88	88 0		-0-
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	95 1	478 3	Y		60	60 0		-0-
05	744 N	514	-0-	-230	-0-	97 9	411 3	Y		24	24 0		-0-
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	103 1	409 3	Y		25	25 0		-0-
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	66 9	452 3	Y		29	29 0		-0-
						77 1							
						26 9							
						77 1							
						28 9							
						85 1							
						32 9							

BRUNS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13528 - 18271	
02	2044 X	819	-0-	-1225	-0-	31 1	711 3	Y		70	70 0		-0-
03	2263 X	1548	-0-	-715	-0-	77 9	1109 3	Y		332	332 0		-0-
04	2190 X	1810	-0-	-380	-0-	74 1	1354 3	Y		331	331 0		-0-
05	2263 X	1651	-0-	-612	-0-	365 9	1206 3	Y		334	334 0		-0-
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	92 1	1415 3	Y		348	348 0		-0-
07	1860 N	684	-0-	-1176	-0-	364 9	509 3	Y		125	125 0		-0-
						78 1							
						367 9							
						135 1							
						383 9							
						37 1							
						138 9							

BRUNS 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13490 - 18371	
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	17 1	397 3	Y		2	2 0		-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	2 9	391 3	Y		2	2 0		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	468 3	Y		2	2 0		-0-
05	465 N	349	-0-	-116	-0-	2 9	325 3	Y		3	3 0		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32 1	468 3	Y		2	2 0		-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	21 1	353 3	Y		1	1 0		-0-
						3 9							
						45 1							
						2 9							
						26 1							
						1 9							

AFFLERBACH 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.// WELL #:		04H	RRCID -> 268642	COMPL.	DATE 09/18/2012	TOTAL	DEPTH 13499	PERF.13760	- 19081		
M O	ALLOW 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	1120 N	908	-0-	-212	-0-	39 32	1 9	837	3	Y	29	29	0		-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	30 59	1 9	850	3	Y	54	54	0		-0-
04	1110 N	247	-0-	-863	-0-	5 100	1 9	142	3	Y	91	91	0		-0-
05	992 N	448	-0-	-544	-0-	15 100	1 9	333	3	Y	91	91	0		-0-
06	900 N	749	-0-	-151	-0-	34 43	1 9	672	3	Y	39	39	0		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 56	1 9	97	3	Y	51	51	0		-0-
BRUNS 01				WELL #:	03H	RRCID -> 268655	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH 13497	PERF.13480	- 18181			
02	2464 X	2430	-0-	-34	-0-	84 416	1 9	1930	3	Y	378	378	0		-0-
03	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	123 475	1 9	1847	3	Y	432	432	0		-0-
04	2580 X	2513	-0-	-67	-0-	128 490	1 9	1895	3	Y	445	445	0		-0-
05	2697 X	2332	-0-	-365	-0-	115 455	1 9	1762	3	Y	414	414	0		-0-
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	160 454	1 9	1682	3	Y	413	413	0		-0-
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	126 492	1 9	1716	3	Y	447	447	0		-0-
JO ANN MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268658	COMPL.	DATE 06/28/2012	TOTAL	DEPTH 13939	PERF.13962	- 18002			
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	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
07	899 N	580	-0-	-319	-0-	579	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
HOPE 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268665	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13600	- 20181			
02	2940 X	2822	-0-	-118	-0-	14 349	1 9	2459	3	Y	317	317	0		-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	21 560	1 9	3412	3	Y	509	509	0		-0-
04	3060 X	2481	-0-	-579	-0-	13 389	1 9	2079	3	Y	354	354	0		-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC DWORACZYK 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 04H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
						RRCID ->	268666	COMPL.	DATE 06/01/2012	TOTAL	DEPTH 13299	PERF.13460	- 19901			
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
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-		-0-	165 344	1 9	1212	3	Y	313	313 0		-0-
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-		-0-	4 91	1 9	34	3	Y	83	83 0		-0-
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-		-0-	2 61	1 9	19	3	Y	55	55 0		-0-
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-		-0-	2 90	1 9	27	3	Y	82	82 0		-0-
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-		-0-	2 90	1 9	21	3	Y	70	70 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	77	9			Y	8	8 0		-0-
STRAUBE 01					WELL #:	02H	RRCID ->	268667	COMPL.	DATE 08/10/2012	TOTAL	DEPTH 13612	PERF.13760	- 17821		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
HOPE 01					WELL #:	03H	RRCID ->	268707	COMPL.	DATE 07/29/2012	TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13470	- 19971		
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-		-0-	21 515	1 9	3600	3	Y	468	468 0		-0-
03	3782 X	3319	-0-	-463	-0-		-0-	17 443	1 9	2859	3	Y	403	403 0		-0-
04	3630 X	126	-0-	-3504	-0-		-0-	1 7	1 9	118	3	Y	6	6 0		-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
HAY 01					WELL #:	01H	RRCID ->	268708	COMPL.	DATE 06/05/2012	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13790	- 18742		
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-		-0-	1201	3	110	9	Y	100	100 0		-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		-0-	3988	3	237	9	Y	215	215 0		-0-
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		-0-	3799	3	189	9	Y	172	172 0		-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		-0-	3018	3	155	9	Y	141	141 0		-0-
07	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-		-0-	2685	3	132	9	Y	120	120 0		-0-
SCHORLEMER 02					WELL #:	01H	RRCID ->	268709	COMPL.	DATE 05/05/2012	TOTAL	DEPTH 13493	PERF.13670	- 18301		
02	448 N	374	-0-	-74	-0-		-0-	49 97	1 9	228	3	Y	88	88 0		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-		-0-	50 94	1 9	197	3	Y	85	85 0		-0-
04	510 N	352	-0-	-158	-0-		-0-	46 87	1 9	219	3	Y	79	79 0		-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-		-0-	47 96	1 9	256	3	Y	87	87 0		-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-		-0-	49 112	1 9	263	3	Y	102	102 0		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-		-0-	70 103	1 9	378	3	Y	94	94 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 #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	106 80	1 9	483	3	Y	73	73 0		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 45	1 9	32	3	Y	41	41 0		-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	122 14	1 9	566	3	Y	13	13 0		-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	118 22	1 9	626	3	Y	20	20 0		-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	114 31	1 9	605	3	Y	28	28 0		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	120 53	1 9	638	3	Y	48	48 0		-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901														
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	436 776	1 9	3180	3	Y	705	705 0		-0-
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	358 796	1 9	3065	3	Y	724	724 0		-0-
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	364 899	1 9	4173	3	Y	817	817 0		-0-
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	310 914	1 9	3687	3	Y	831	831 0		-0-
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	329 595	1 9	3867	3	Y	541	541 0		-0-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	331 536	1 9	3065	3	Y	487	487 0		-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961														
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	651 735	1 9	4717	3	Y	668	668 0		-0-
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	649 793	1 9	5531	3	Y	721	721 0		-0-
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	438 1169	1 9	5021	3	Y	1063	1063 0		-0-
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	414 1137	1 9	4913	3	Y	1034	1034 0		-0-
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	403 835	1 9	4739	3	Y	759	759 0		-0-
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	515 850	1 9	4769	3	Y	773	773 0		-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501														
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-			-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
				//CONT.// 525398																
				WELL #:		02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921						
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
02	4060 X	3695	-0-		-365	-0-				148 1	3208	3	Y	308	308	0			-0-	
03	3999 X	3447	-0-		-552	-0-				339 1	3034	3	Y	279	279	0			-0-	
04	3600 X	3287	-0-		-313	-0-				106 1	2926	3	Y	227	227	0			-0-	
05	4092 X	3254	-0-		-838	-0-				307 9	2832	3	Y	268	268	0			-0-	
06	3960 X	2823	-0-		-1137	-0-				111 1	2662	3	Y	24	24	0			-0-	
07	2952 X	2952	-0-		-0-	-0-				250 9	2720	3	Y	72	72	0			-0-	
										127 1										
										295 9										
										135 1										
										26 9										
										153 1										
										79 9										

SIEVERS 01				WELL #:		02H	RRCID -> 268942	COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841								
02	1624 N	1583	-0-		-41	-0-				277 1	1252	3	Y	49	49	0			-0-	
03	1798 N	1646	-0-		-152	-0-				54 9	1252	3	Y	55	55	0			-0-	
04	1800 N	1539	-0-		-261	-0-				333 1	1224	3	Y	46	46	0			-0-	
05	2229 N	2229	-0-		-0-	-0-				61 9	1817	3	Y	64	64	0			-0-	
06	2108 N	2108	-0-		-0-	-0-				264 1	1739	3	Y	37	37	0			-0-	
07	2153 N	2153	-0-		-0-	-0-				51 9	1754	3	Y	64	64	0			-0-	
										342 1										
										70 9										
										328 1										
										41 9										
										329 1										
										70 9										

GARVEL 01				WELL #:		03H	RRCID -> 268946	COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971								
02	2744 X	2721	-0-		-23	-0-				104 1	2267	3	Y	318	318	0			-0-	
03	3038 X	2993	-0-		-45	-0-				350 9	2523	3	Y	347	347	0			-0-	
04	3030 X	2742	-0-		-288	-0-				88 1	2303	3	Y	320	320	0			-0-	
05	3131 X	2793	-0-		-338	-0-				382 9	2337	3	Y	319	319	0			-0-	
06	3030 X	2762	-0-		-268	-0-				87 1	2325	3	Y	291	291	0			-0-	
07	2813 X	2813	-0-		-0-	-0-				352 9	2342	3	Y	308	308	0			-0-	
										105 1										
										351 9										
										117 1										
										320 9										
										132 1										
										339 9										

HOPE 01				WELL #:		04H	RRCID -> 268951	COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671								
02	4064 X	4064	-0-		-0-	-0-				20 1	3403	3	Y	583	583	0			-0-	
03	4154 X	3159	-0-		-995	-0-				641 9	2463	3	Y	619	619	0			-0-	
04	3690 X	-0-	-0-		-3690	-0-				15 1			Y	-0-					-0-	
05	4495 X	-0-	-0-		-4495	-0-				681 9			Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HAROLD GOHMERT 01				WELL #:		01H	RRCID -> 268964	COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761								
02	280 N	257	-0-		-23	-0-				254 3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
03	476 N	476	-0-		-0-	-0-				436 3	40	9	Y	36	36	0			-0-	
04	360 N	275	-0-		-85	-0-				269 3	6	9	Y	5	5	0			-0-	
05	365 N	365	-0-		-0-	-0-				299 3	66	9	Y	60	60	0			-0-	
06	450 N	284	-0-		-166	-0-				284 3			Y	-0-					-0-	
07	532 N	532	-0-		-0-	-0-				492 3	40	9	Y	36	36	0			-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BARROW 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 04H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
						RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351						
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEINE 01				WELL #:		02H	RRCID -> 269532	COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01				WELL #:		02H	RRCID -> 269567	COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361						
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01				WELL #:		03H	RRCID -> 270125	COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301						
02	1036 N	292	-0-	-744	-0-	266	3	26	9	Y	24	24	0					-0-
03	1147 N	540	-0-	-607	-0-	18	1	449	3	Y	66	66	0					-0-
						73	9											
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	693	3	Y	87	87	0					-0-
						96	9											
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	Y	70	70	0					-0-
						77	9											
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	821	3	Y	60	60	0					-0-
						66	9											
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	57	1	829	3	Y	62	62	0					-0-
						68	9											

FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 270332	COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648		PERF.15357 - 18559						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0					Y	-0-					97
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	-0-	-0	644	3	Y	-0-	-0-						97
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	-0-	-0	422	3	Y	-0-	-0-						97
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0	247	3	Y	-0-	-0-						97
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	-0-	-0	43	3	Y	-0-	-0-						97
07	434 N	175	-0-	-259	-0-	-0-	-0	175	3	Y	-0-	-0-						97

FINNEY-BARKER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 270337	COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14600 - 17615						
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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												
COLMAN				WELL #:	1H	RRCID	->	270909	COMPL.	DATE	10/12/2013	TOTAL	DEPTH	13932	PERF.	14272	- 19196
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-				54	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		349	3		Y	-0-				54	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		841	3		Y	-0-				54	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3		Y	-0-				54	
07	372 N	56	-0-	-316	-0-	-0-		56	3		Y	-0-				54	

TIETZ 01				WELL #:	01H	RRCID	->	270914	COMPL.	DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	13957	- 18781
02	1876 N	1619	-0-	-257	-0-	-0-		1584	3	35	9	Y	32	32	0		-0-
03	1984 N	465	-0-	-1519	-0-	-0-		454	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-		2217	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-		2004	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		1664	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
07	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	-0-		1894	3	28	9	Y	25	25	0		-0-

DWORACZYK 01				WELL #:	05H	RRCID	->	271293	COMPL.	DATE	07/26/2022	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	13710	- 20050
02	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	-0-		1690	1	12221	3	Y	1499	1499	0		-0-
								1649	9								
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	-0-		1511	1	12867	3	Y	1550	1550	0		-0-
								1705	9								
04	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	-0-		1068	1	12200	3	Y	887	887	0		-0-
								976	9								
05	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	-0-		1021	1	12077	3	Y	615	615	0		-0-
								677	9								
06	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	-0-		996	1	11668	3	Y	507	507	0		-0-
								558	9								
07	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	-0-		1249	1	11540	3	Y	356	356	0		-0-
								392	9								

EDWARD ROEDER 02				WELL #:	03H	RRCID	->	271327	COMPL.	DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13630	PERF.	13790	- 21771
02	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	-0-		283	1	6502	3	Y	849	849	0		-0-
								934	9								
03	8525 X	7336	-0-	-1189	-0-	-0-		396	1	5916	3	Y	931	931	0		-0-
								1024	9								
04	8280 X	7753	-0-	-527	-0-	-0-		429	1	6311	3	Y	921	921	0		-0-
								1013	9								
05	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	-0-		339	1	5200	3	Y	762	762	0		-0-
								838	9								
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	2176	3	Y	223	223	0		-0-
								245	9								
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	678	3	Y	2496	2496	0		-0-
								2746	9								

ZIMMERMAN 01				WELL #:	01H	RRCID	->	271351	COMPL.	DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.	13920	- 18401
02	3360 X	722	-0-	-2638	-0-	-0-		712	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
03	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	-0-		2581	3	106	9	Y	96	96	0		-0-
04	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	-0-		2996	3	119	9	Y	108	108	0		-0-
05	3565 X	3086	-0-	-479	-0-	-0-		2994	3	92	9	Y	84	84	0		-0-
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-		2546	3	80	9	Y	73	73	0		-0-
07	3224 X	2292	-0-	-932	-0-	-0-		2219	3	73	9	Y	66	66	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	02H	RRCID ->	271406	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH 13616	PERF.13590	-	20871					
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	
02	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-			361	1	8286	3	Y	1033	1033	0			-0-	
								1136	9										
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-			427	1	6364	3	Y	823	823	0			-0-	
								905	9										
04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-			466	1	6866	3	Y	955	955	0			-0-	
								1051	9										
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-			418	1	6408	3	Y	866	866	0			-0-	
								953	9										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

EDWARD ROEDER 02				WELL #:	04H	RRCID ->	271534	COMPL.	DATE 09/24/2013	TOTAL	DEPTH 13622	PERF.13450	-	19331					
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-			257	1	5910	3	Y	986	986	0			-0-	
								1085	9										
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-			398	1	5940	3	Y	1005	1005	0			-0-	
								1106	9										
04	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-			373	1	5494	3	Y	980	980	0			-0-	
								1078	9										
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-			291	1	4467	3	Y	773	773	0			-0-	
								850	9										
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-			186	1	1944	3	Y	313	313	0			-0-	
								344	9										
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-			367	1	4992	3	Y	969	969	0			-0-	
								1066	9										

BRUNS 01				WELL #:	07H	RRCID ->	271611	COMPL.	DATE 09/23/2013	TOTAL	DEPTH 13548	PERF.13528	-	20451					
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-			161	1	3699	3	Y	852	852	0			-0-	
								937	9										
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-			267	1	4002	3	Y	973	973	0			-0-	
								1070	9										
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-			247	1	3641	3	Y	893	893	0			-0-	
								982	9										
05	4991 X	4618	-0-	-373	-0-			225	1	3461	3	Y	847	847	0			-0-	
								932	9										
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-			305	1	3197	3	Y	793	793	0			-0-	
								872	9										
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-			230	1	3129	3	Y	776	776	0			-0-	
								854	9										

MATEJEK 01				WELL #:	05H	RRCID ->	271615	COMPL.	DATE 11/09/2013	TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13590	-	18671					
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-			44	1	3427	3	Y	426	426	0			-0-	
								469	9										
03	3534 X	3344	-0-	-190	-0-			49	1	2887	3	Y	371	371	0			-0-	
								408	9										
04	3420 X	3417	-0-	-3	-0-			57	1	2927	3	Y	394	394	0			-0-	
								433	9										
05	3534 X	3237	-0-	-297	-0-			61	1	2769	3	Y	370	370	0			-0-	
								407	9										
06	3420 X	2207	-0-	-1213	-0-			47	1	1873	3	Y	261	261	0			-0-	
								287	9										
07	3534 X	2	-0-	-3532	-0-			2	3			Y	-0-					-0-	

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATEJEK 01				WELL #:	03H	RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL	DEPTH 13357	PERF.13600		- 18531		
02	3276 X	1743	-0-	-1533	-0-	19	1	1506	3	Y	198	198	0			-0-
						218	9									
03	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	18	1	1038	3	Y	287	287	0			-0-
						316	9									
04	3120 X	1147	-0-	-1973	-0-	19	1	981	3	Y	134	134	0			-0-
						147	9									
05	2108 X	1352	-0-	-756	-0-	27	1	1227	3	Y	89	89	0			-0-
						98	9									
06	1860 X	1807	-0-	-53	-0-	40	1	1611	3	Y	142	142	0			-0-
						156	9									
07	1922 X	1463	-0-	-459	-0-	33	1	1371	3	Y	54	54	0			-0-
						59	9									

MATEJEK 01				WELL #:	04H	RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL	DEPTH 13342	PERF.13610		- 18541		
02	2968 X	2908	-0-	-60	-0-	32	1	2461	3	Y	377	377	0			-0-
						415	9									
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	42	1	2504	3	Y	382	382	0			-0-
						420	9									
04	3180 X	2868	-0-	-312	-0-	47	1	2414	3	Y	370	370	0			-0-
						407	9									
05	3255 X	2905	-0-	-350	-0-	54	1	2440	3	Y	374	374	0			-0-
						411	9									
06	3120 X	2734	-0-	-386	-0-	57	1	2289	3	Y	353	353	0			-0-
						388	9									
07	3224 X	2998	-0-	-226	-0-	60	1	2505	3	Y	394	394	0			-0-
						433	9									

HAMILTON WALLIS				WELL #:	1H	RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL	DEPTH 13961	PERF.14346		- 20043		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOSSETT UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL	DEPTH 14181	PERF.14356		- 18947		
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
06	300 N	31	-0-	-269	-0-	31	3			Y	-0-					151
07	713 N	68	-0-	-645	-0-	68	3			Y	-0-					151

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
RIEDEL 02				WELL #:	02H	RRCID ->	271736	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL	DEPTH	13643	PERF.	13610	-	18441		
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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	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		
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	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	72	1	1255	3		Y	195	195	0				-0-
						215	9											
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	3		Y	148	148	0				-0-
						163	9											
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	49	1	957	3		Y	169	169	0				-0-
						186	9											
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	62	1	902	3		Y	184	184	0				-0-
						202	9											
CHARLES RIEDESEL 01				WELL #:	3	RRCID ->	271815	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.	13558	-	21284		
02	4928 X	4520	-0-	-408	-0-	760	1	3445	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	4572	-0-	-791	-0-	674	1	3583	3		Y	286	286	0				-0-
						315	9											
06	4950 X	4264	-0-	-686	-0-	631	1	3351	3		Y	256	256	0				-0-
						282	9											
07	4991 X	4031	-0-	-960	-0-	596	1	3178	3		Y	234	234	0				-0-
						257	9											
CHARLES RIEDESEL 01				WELL #:	2	RRCID ->	272165	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL	DEPTH	13648	PERF.	13590	-	20491		
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	90	1	413	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	655 N	655	-0-	-0-	-0-	95	1	504	3		Y	51	51	0				-0-
						56	9											
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	96	1	512	3		Y	59	59	0				-0-
						65	9											
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	100	1	532	3		Y	48	48	0				-0-
						53	9											
LEY				WELL #:	1H	RRCID ->	272175	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.	14224	-	18441		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						39
03	1736 N	330	-0-	-1406	-0-	330		3			Y	-0-						39
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099		3			Y	-0-						39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						39
06	330 N	35	-0-	-295	-0-	35		3			Y	-0-						39
07	1147 N	124	-0-	-1023	-0-	124		3			Y	-0-						39

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611												
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
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-							-0-
03	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	110	1	2792	3	Y	261	-0-
						287	9					
04	3330 X	2144	-0-	-1186	-0-	97	1	1682	3	Y	332	-0-
						365	9					
05	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	90	1	1843	3	Y	207	-0-
						228	9					
06	3090 X	1830	-0-	-1260	-0-	80	1	1560	3	Y	173	-0-
						190	9					
07	3193 X	1968	-0-	-1225	-0-	113	1	1648	3	Y	188	-0-
						207	9					
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281												
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	308	1	1412	3	Y	269	-0-
						296	9					
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	405	1	1541	3	Y	280	-0-
						308	9					
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	3	Y	260	-0-
						286	9					
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	299	1	1594	3	Y	266	-0-
						293	9					
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	280	1	1494	3	Y	245	-0-
						270	9					
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	303	1	1622	3	Y	262	-0-
						288	9					
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411												
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	67	-0-
						74	9					
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	11	3	Y	20	-0-
						22	9					
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	3	7	9	Y	6	-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	3	6	9	Y	5	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	3	3	Y	11	-0-
						12	9					
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	38	-0-
						42	9					
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211												
02	2576 X	1206	-0-	-1370	-0-	189	1	865	3	Y	138	-0-
						152	9					
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	386	1	1463	3	Y	214	-0-
						235	9					
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1362	1	6302	3	Y	216	-0-
						238	9					
05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1307	1	6943	3	Y	173	-0-
						190	9					
06	3000 N	8332	-0-	5332	5332	1292	1	6858	3	Y	165	-0-
						182	9					
07	10432 X	5100	-0-	-5332	-0-	788	1	4198	3	Y	104	-0-
						114	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 04H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	68	1	314	3	Y	159	159	0				-0-	
03	1147	N	153	-0-	-994	-0-	175	9	6	1	Y	105	105	0				-0-	
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	116	9	68	1	Y	103	103	0				-0-	
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	113	9	130	1	Y	154	154	0				-0-	
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	169	9	Y	145	145	0				-0-	
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	126	1	160	9	Y	97	97	0				-0-	
							81	1	107	9									

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	05H	RRCID ->	272501	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	13446	PERF.	13680	-	18161		
02	3948	X	3338	-0-	-610	-0-	525	1	2394	3	Y	381	381	0				-0-	
03	4371	X	1707	-0-	-2664	-0-	419	9	315	1	Y	177	177	0				-0-	
04	4230	X	2668	-0-	-1562	-0-	195	9	431	1	Y	216	216	0				-0-	
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-	238	9			Y	-0-						-0-	
06	3960	X	1233	-0-	-2727	-0-	180	1	958	3	Y	86	86	0				-0-	
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	95	9	612	1	Y	413	413	0				-0-	
							454	9											

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	06H	RRCID ->	272502	COMPL.	DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.	13660	-	18241		
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	33	33	0				-0-	
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	36	9	1	1	Y	12	12	0				-0-	
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	40	40	0				-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	13	9			Y	1	1	0				-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	3	1			Y	-0-						-0-	
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	44	9	15	3	Y	62	62	0				-0-	
							2	1											
							68	9											

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	07H	RRCID ->	272503	COMPL.	DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13656	-	18141		
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	105	105	0				-0-	
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	116	9	62	1	Y	135	135	0				-0-	
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	149	9	48	3	Y	188	188	0				-0-	
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	162	162	0				-0-	
06	450	N	238	-0-	-212	-0-	207	9	63	3	Y	157	157	0				-0-	
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	127	127	0				-0-	
							178	9											
							9	1	56	3	Y								
							173	9											
							75	1	404	3	Y								
							140	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 08H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272504		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2015					CNTY: DE WITT						
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
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-			34 180	1 9	185	3	Y	164	164	0			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-			13 56	1 9	60	3	Y	51	51	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	434	N	4	-0-	-0-	-430			1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-0-	-116			1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	3	3	Y	1	1	0			-0-
										1									
HOPE SCHORLEMER 01					WELL #:	09H	RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL	DEPTH	13452	PERF.13590	-	18171			
02	2800	N	3307	-0-	507	1026	430 890	1 9	1987	3	Y	809	809	0					-0-
03	3100	N	3257	-0-	157	1183	583 455	1 9	2219	3	Y	414	414	0					-0-
04	3313	X	2130	-0-	-1183	-0-	279 537	1 9	1314	3	Y	488	488	0					-0-
05	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	366 411	1 9	1958	3	Y	374	374	0					-0-
06	2970	X	56	-0-	-2914	-0-	8 6	1 9	42	3	Y	5	5	0					-0-
07	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	243 777	1 9	1325	3	Y	706	706	0					-0-
SCHORLEMER 02					WELL #:	05H	RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13594	-	18421			
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1236 341	1 9	5600	3	Y	310	310	0					-0-
03	7285	X	6574	-0-	-711	-0-	1278 465	1 9	4831	3	Y	423	423	0					-0-
04	7050	X	5277	-0-	-1773	-0-	865 395	1 9	4017	3	Y	359	359	0					-0-
05	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	1355 391	1 9	7205	3	Y	355	355	0					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	1312 216	1 9	6968	3	Y	196	196	0					-0-
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	1284 296	1 9	6846	3	Y	269	269	0					-0-
DWORACZYK 01					WELL #:	07H	RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13540	-	20471			
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-							-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	76 45	1 9	643	3	Y	41	41	0					-0-
04	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	213 167	1 9	2437	3	Y	152	152	0					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	73 155	1 9	867	3	Y	141	141	0					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	85 153	1 9	999	3	Y	139	139	0					-0-
07	1395	N	885	-0-	-510	-0-	76 109	1 9	700	3	Y	99	99	0					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511															
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
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	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	472	1	5417	3	Y	1178	1178	0		-0-
						1296	9								
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	328	1	3902	3	Y	987	987	0		-0-
						1086	9								
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	303	1	3576	3	Y	961	961	0		-0-
						1057	9								
07	5239 X	4324	-0-	-915	-0-	353	1	3281	3	Y	627	627	0		-0-
						690	9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541															
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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	37	37	0		-0-
						41	9								
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	25	25	0		-0-
						28	9								
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	44	44	0		-0-
						48	9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341															
02	2856 X	693	-0-	-2163	-0-	67	1	330	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	635	-0-	-1194	-0-	26	1	166	3	Y	403	403	0		-0-
						443	9								
06	930 X	736	-0-	-194	-0-	31	1	192	3	Y	466	466	0		-0-
						513	9								
07	930 X	596	-0-	-334	-0-	24	1	154	3	Y	380	380	0		-0-
						418	9								
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081															
02	4984 X	4729	-0-	-255	-0-	436	1	3191	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	4149	-0-	-1152	-0-	237	1	2820	3	Y	993	993	0		-0-
						1092	9								
06	5130 X	2405	-0-	-2725	-0-	150	1	1759	3	Y	451	451	0		-0-
						496	9								
07	5301 X	1439	-0-	-3862	-0-	116	1	1075	3	Y	225	225	0		-0-
						248	9								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 200

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13577 PERF.13540 - 20571														
M	ALLOW 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
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	165 1	768 9	3809	3	Y	698	698	0	-0-
03	4960 X	4853	-0-	-107	-0-	253 1	814 9	3786	3	Y	740	740	0	-0-
04	4650 X	4623	-0-	-27	-0-	245 1	768 9	3610	3	Y	698	698	0	-0-
05	5270 X	3533	-0-	-1737	-0-	176 1	645 9	2712	3	Y	586	586	0	-0-
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	330 1	763 9	3456	3	Y	694	694	0	-0-
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	257 1	769 9	3500	3	Y	699	699	0	-0-
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13510 - 20431														
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	110 1	482 9	2524	3	Y	438	438	0	-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	175 1	537 9	2620	3	Y	488	488	0	-0-
04	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	156 1	480 9	2304	3	Y	436	436	0	-0-
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	154 1	481 9	2365	3	Y	437	437	0	-0-
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	212 1	458 9	2217	3	Y	416	416	0	-0-
07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	160 1	453 9	2179	3	Y	412	412	0	-0-
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13660 - 20291														
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	89 1	432 9	2059	3	Y	393	393	0	-0-
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	179 1	572 9	2681	3	Y	520	520	0	-0-
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	236 1	755 9	3483	3	Y	686	686	0	-0-
05	2790 X	887	-0-	-1903	-0-	46 1	138 9	703	3	Y	125	125	0	-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	325 1	953 9	3418	3	Y	866	866	0	-0-
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	248 1	732 9	3372	3	Y	665	665	0	-0-
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	389 1	702 9	2833	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	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	308 1	840 9	3534	3	Y	764	764	0	-0-
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	226 1	582 9	2682	3	Y	529	529	0	-0-
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	102 1	402 9	1207	3	Y	365	365	0	-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	273 1	991 9	2539	3	Y	901	901	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 #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401													
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
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	28 1	156 3	Y	301	301	0		-0-
						331 9							
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	350 1	1346 3	Y	362	362	0		-0-
						398 9							
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	456 1	2125 3	Y	287	287	0		-0-
						316 9							
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	445 1	2376 3	Y	320	320	0		-0-
						352 9							
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	445 1	2401 3	Y	937	937	0		-0-
						1031 9							
07	3100 N	3518	-0-	418	418	364 1	1985 3	Y	1063	1063	0		-0-
						1169 9							
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001													
02	3500 X	3430	-0-	-70	-0-	2943 3	487 9	Y	443	443	0		-0-
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	145 1	3676 3	Y	401	401	0		-0-
						441 9							
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	230 1	4001 3	Y	398	398	0		-0-
						438 9							
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	219 1	4474 3	Y	367	367	0		-0-
						404 9							
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	235 1	4580 3	Y	347	347	0		-0-
						382 9							
07	3875 X	1687	-0-	-2188	-0-	98 1	1425 3	Y	149	149	0		-0-
						164 9							
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422													
02	2828 X	489	-0-	-2339	-0-	457 3	32 9	Y	29	29	0		-0-
03	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	105 1	2675 3	Y	265	265	0		-0-
						292 9							
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	150 1	2613 3	Y	294	294	0		-0-
						323 9							
05	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	116 1	2366 3	Y	266	266	0		-0-
						293 9							
06	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	111 1	2167 3	Y	197	197	0		-0-
						217 9							
07	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	154 1	2242 3	Y	210	210	0		-0-
						231 9							
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812													
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	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	121 1	2477 3	Y	267	267	0		-0-
						294 9							
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	57 1	1120 3	Y	118	118	0		-0-
						130 9							
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	21 1	300 3	Y	26	26	0		-0-
						29 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		BOLDT 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
						WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943				
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
02	2100 N	3	-0-	-2097	-0-	2	3	64	1	1623	3	Y	1	215	1	0	-0-	
03	3007 N	1924	-0-	-1083	-0-	237	9	131	1	2278	3	Y	293	215	0	-0-		
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	322	9	100	1	2048	3	Y	278	293	0	-0-		
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	306	9	98	1	1907	3	Y	255	278	0	-0-		
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	281	9	40	1	589	3	Y	88	255	0	-0-		
07	2821 N	726	-0-	-2095	-0-	97	9							88	0	-0-		

BARROW 01						WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 13822		PERF.13720 - 17302				
02	3444 X	1109	-0-	-2335	-0-	997	3	104	1	112	9	Y	102	102	0	-0-		
03	3813 X	3120	-0-	-693	-0-	364	9	148	1	2652	3	Y	331	331	0	-0-		
04	3330 X	3094	-0-	-236	-0-	148	1	366	9	2580	3	Y	333	333	0	-0-		
05	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	125	1	366	9	2555	3	Y	333	333	0	-0-		
06	3030 X	2890	-0-	-140	-0-	124	1	341	9	2425	3	Y	310	310	0	-0-		
07	3193 X	2471	-0-	-722	-0-	143	1	246	9	2082	3	Y	224	224	0	-0-		

BARROW 01						WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582				
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-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-		
07	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				
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	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	193	1	424	9	3941	3	Y	385	385	0	-0-		
06	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	204	1	453	9	3989	3	Y	412	412	0	-0-		
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	294	1	448	9	4286	3	Y	407	407	0	-0-		

BOLDT 01						WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942				
02	4984 X	13	-0-	-4971	-0-	12	3	182	1	1	9	Y	1	1	0	-0-		
03	5518 X	5429	-0-	-89	-0-	617	9	239	1	4630	3	Y	561	561	0	-0-		
04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	587	9	184	1	4155	3	Y	534	534	0	-0-		
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	527	9	169	1	3755	3	Y	479	479	0	-0-		
06	5250 X	3922	-0-	-1328	-0-	450	9	205	1	3303	3	Y	409	409	0	-0-		
07	5425 X	3613	-0-	-1812	-0-	422	9			2986	3	Y	384	384	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 #: 02H RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132					
M O	ALLOW 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	3556 X	3086	-0-	-470	-0-	319 453 9	1	2314	3	Y	412	412	0		-0-
03	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	279 582 9	1	2386	3	Y	529	529	0		-0-
04	3930 X	3866	-0-	-64	-0-	254 701 9	1	2911	3	Y	637	637	0		-0-
05	4061 X	3362	-0-	-699	-0-	213 618 9	1	2531	3	Y	562	562	0		-0-
06	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	220 649 9	1	2592	3	Y	590	590	0		-0-
07	3999 X	3518	-0-	-481	-0-	287 574 9	1	2657	3	Y	522	522	0		-0-
WARLING 01				WELL #: 03H	RRCID -> 276393	COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102					
02	1932 N	1794	-0-	-138	-0-	171 373 9	1	1250	3	Y	339	339	0		-0-
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	156 411 9	1	1341	3	Y	374	374	0		-0-
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	105 389 9	1	1203	3	Y	354	354	0		-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	150 406 9	1	1781	3	Y	369	369	0		-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	160 402 9	1	1881	3	Y	365	365	0		-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	191 323 9	1	1771	3	Y	294	294	0		-0-
BARROW 01				WELL #: 08H	RRCID -> 276448	COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787		PERF.13790 - 16222					
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	86 425 9	1	2195	3	Y	386	386	0		-0-
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	119 362 9	1	2072	3	Y	329	329	0		-0-
05	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	75 226 9	1	1528	3	Y	205	205	0		-0-
06	2610 X	768	-0-	-1842	-0-	33 96 9	1	639	3	Y	87	87	0		-0-
07	2635 N	293	-0-	-2342	-0-	16 39 9	1	238	3	Y	35	35	0		-0-
BOLDT 01				WELL #: 03H	RRCID -> 276615	COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583		PERF.13690 - 19921					
02	4396 X	317	-0-	-4079	-0-	102	3	215	9	Y	195	195	0		-0-
03	4867 X	4159	-0-	-708	-0-	139 496 9	1	3524	3	Y	451	451	0		-0-
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	303 631 9	1	5263	3	Y	574	574	0		-0-
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	305 532 9	1	6222	3	Y	484	484	0		-0-
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	255 433 9	1	4970	3	Y	394	394	0		-0-
07	6417 X	1474	-0-	-4943	-0-	86 129 9	1	1259	3	Y	117	117	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
M	ALLOW 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
02	2240 X	1258	-0-	-982	-0-	45 1	1030 3	Y			166	166 0		-0-
03	2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	183 9	1182 3	Y			181	181 0		-0-
04	2370 X	1157	-0-	-1213	-0-	79 1	931 3	Y			148	148 0		-0-
05	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	199 9	1434 3	Y			92	92 0		-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	63 1	2619 3	Y			233	233 0		-0-
07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	163 9	2512 3	Y			183	183 0		-0-
						93 1								
						101 9								
						251 1								
						256 9								
						185 1								
						201 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132														
02	420 N	94	-0-	-326	-0-	6 1	35 3	Y			48	48 0		-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53 9	768 3	Y			353	353 0		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	198 1	217 3	Y			161	161 0		-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	388 9	540 3	Y			207	207 0		-0-
06	1320 N	379	-0-	-941	-0-	45 1	220 3	Y			107	107 0		-0-
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	177 9	154 3	Y			143	143 0		-0-
						100 1								
						228 9								
						41 1								
						118 9								
						28 1								
						157 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132														
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	138 1	622 3	Y			6	6 0		-0-
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	7 9	53 3	Y			6	6 0		-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	14 1	256 3	Y			9	9 0		-0-
05	837 N	20	-0-	-817	-0-	7 9	4 3	Y			14	14 0		-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	55 1	57 3	Y			3	3 0		-0-
07	341 N	95	-0-	-246	-0-	10 9	62 3	Y			20	20 0		-0-
						1 1								
						15 9								
						11 1								
						3 9								
						11 1								
						22 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212														
02	2940 X	1216	-0-	-1724	-0-	177 1	817 3	Y			202	202 0		-0-
03	3255 X	2268	-0-	-987	-0-	222 9	1535 3	Y			301	301 0		-0-
04	2460 X	1960	-0-	-500	-0-	402 1	1391 3	Y			246	246 0		-0-
05	2542 X	1792	-0-	-750	-0-	331 9	1308 3	Y			217	217 0		-0-
06	2190 X	1915	-0-	-275	-0-	298 1	1383 3	Y			248	248 0		-0-
07	2263 X	1811	-0-	-452	-0-	271 9	1308 3	Y			235	235 0		-0-
						245 1								
						239 9								
						259 1								
						273 9								
						244 1								
						259 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 13529	
								PERF.13580 - 22362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	32 1	5487 3	Y	1066
						1173 9			1066 0
03	7192 X	6684	-0-	-508	-0-	32 1	5265 3	Y	1261
						1387 9			1261 0
04	6960 X	5526	-0-	-1434	-0-	27 1	4428 3	Y	974
						1071 9			974 0
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568	
								PERF.13510 - 18842	
02	3752 X	1438	-0-	-2314	-0-	50 1	1158 3	Y	209
						230 9			209 0
03	3286 X	2176	-0-	-1110	-0-	114 1	1704 3	Y	325
						358 9			325 0
04	2760 X	2067	-0-	-693	-0-	110 1	1617 3	Y	309
						340 9			309 0
05	2697 X	1895	-0-	-802	-0-	97 1	1489 3	Y	281
						309 9			281 0
06	2400 X	1821	-0-	-579	-0-	133 1	1393 3	Y	268
						295 9			268 0
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	34
						37 9			34 0

RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637	
								PERF.13810 - 18942	
02	3444 X	2290	-0-	-1154	-0-	80 1	1837 3	Y	339
						373 9			339 0
03	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	110 1	1652 3	Y	376
						414 9			376 0
04	2250 X	1818	-0-	-432	-0-	94 1	1391 3	Y	303
						333 9			303 0
05	2542 X	1873	-0-	-669	-0-	98 1	1500 3	Y	250
						275 9			250 0
06	2460 X	2227	-0-	-233	-0-	170 1	1783 3	Y	249
						274 9			249 0
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24 1	331 3	Y	43
						47 9			43 0

RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13603	
								PERF.13590 - 18972	
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	133 1	3064 3	Y	348
						383 9			348 0
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	140 1	2097 3	Y	309
						340 9			309 0
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	128 1	1887 3	Y	290
						319 9			290 0
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	95 1	1456 3	Y	219
						241 9			219 0
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	89 1	934 3	Y	125
						138 9			125 0
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	131 1	1780 3	Y	243
						267 9			243 0

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 206

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	05H	RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	49 1	164 9	1117	3	Y	149	149	0	-0-	
03	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	83 1	196 9	1235	3	Y	178	178	0	-0-	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	52 1	157 9	767	3	Y	143	143	0	-0-	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56 1	208 9	866	3	Y	189	189	0	-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	83 1	197 9	871	3	Y	179	179	0	-0-	
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	58 1	163 9	789	3	Y	148	148	0	-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	09H	RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13920 - 21102			
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	171 1	614 9	3930	3	Y	558	558	0	-0-	
03	5394 X	5203	-0-	-191	-0-	284 1	683 9	4236	3	Y	621	621	0	-0-	
04	5460 X	4998	-0-	-462	-0-	276 1	657 9	4065	3	Y	597	597	0	-0-	
05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	260 1	612 9	3986	3	Y	556	556	0	-0-	
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	366 1	602 9	3823	3	Y	547	547	0	-0-	
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	325 1	651 9	4412	3	Y	592	592	0	-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	10H	RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830 - 21092			
02	3500 X	3305	-0-	-195	-0-	119 1	444 9	2742	3	Y	404	404	0	-0-	
03	3813 X	3654	-0-	-159	-0-	200 1	469 9	2985	3	Y	426	426	0	-0-	
04	3870 X	3611	-0-	-259	-0-	200 1	464 9	2947	3	Y	422	422	0	-0-	
05	3999 X	3424	-0-	-575	-0-	183 1	432 9	2809	3	Y	393	393	0	-0-	
06	3840 X	3359	-0-	-481	-0-	257 1	419 9	2683	3	Y	381	381	0	-0-	
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	55	3	Y	1	1	0	-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	11H	RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820 - 20752			
02	5292 X	4085	-0-	-1207	-0-	147 1	560 9	3378	3	Y	509	509	0	-0-	
03	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	328 1	887 9	4908	3	Y	806	806	0	-0-	
04	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	256 1	684 9	3767	3	Y	622	622	0	-0-	
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	239 1	652 9	3678	3	Y	593	593	0	-0-	
06	5940 X	4407	-0-	-1533	-0-	329 1	641 9	3437	3	Y	583	583	0	-0-	
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	268 1	658 9	3648	3	Y	598	598	0	-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 207

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL SCHORLEMER 02		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 09H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
							RRCID -> 277911	COMPL.	DATE 07/02/2015	TOTAL	DEPTH 13523	PERF.13780	-	18262				
M O	ALLOW 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
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-			29 41 9	136 3	Y		37	37 0					-0-
03	217 N	118	-0-	-99	-0-			17 35 9	66 3	Y		32	32 0					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-			20 22 9	91 3	Y		20	20 0					-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-			35 289 9	202 3	Y		263	263 0					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-			15 2 9	78 3	Y		2	2 0					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-			42 13 9	224 3	Y		12	12 0					-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:	10H	RRCID -> 277913	COMPL.	DATE 07/04/2024	TOTAL	DEPTH 13597	PERF.14050	-	18332					
02	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	1266 447 9		5739 3	Y		406	406 0						-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	797 545 9		3027 3	Y		495	495 0						-0-
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	626 583 9		2920 3	Y		530	530 0						-0-
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	591 704 9		3162 3	Y		640	640 0						-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	524 596 9		2802 3	Y		542	542 0						-0-
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	609 680 9		3265 3	Y		618	618 0						-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:	11H	RRCID -> 277964	COMPL.	DATE 07/20/2015	TOTAL	DEPTH 13520	PERF.13790	-	18242					
02	2492 X	2387	-0-	-105	-0-	383 257 9		1747 3	Y		234	234 0						-0-
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	433 289 9		1647 3	Y		263	263 0						-0-
04	2460 X	2213	-0-	-247	-0-	353 218 9		1642 3	Y		198	198 0						-0-
05	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	314 131 9		1671 3	Y		119	119 0						-0-
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	283 160 9		1506 3	Y		145	145 0						-0-
07	2635 X	1447	-0-	-1188	-0-	193 215 9		1039 3	Y		195	195 0						-0-
WARLING 01				WELL #:	07H	RRCID -> 278360	COMPL.	DATE 07/23/2015	TOTAL	DEPTH 13575	PERF.14730	-	20261					
02	2912 X	2302	-0-	-610	-0-	213 526 9		1563 3	Y		478	478 0						-0-
03	3224 X	202	-0-	-3022	-0-	13 73 9		116 3	Y		66	66 0						-0-
04	3120 X	971	-0-	-2149	-0-	43 427 9		501 3	Y		388	388 0						-0-
05	2604 X	808	-0-	-1796	-0-	39 298 9		471 3	Y		271	271 0						-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	171 1154 9		2026 3	Y		1049	1049 0						-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y		-0-							-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 208

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL FIELD) LLC		FORD SHALE		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 07H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
HOPE 01								RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957				
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
02	3892 X	3344	-0-	-0-	-548	-0-	-0-	16 623	1 9	2705	3	Y	566	566	0			-0-
03	4216 X	3718	-0-	-0-	-498	-0-	-0-	18 703	1 9	2997	3	Y	639	639	0			-0-
04	4080 X	3110	-0-	-0-	-970	-0-	-0-	16 556	1 9	2538	3	Y	505	505	0			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATEJEK 01						WELL #:	09H	RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MATEJEK 01						WELL #:	10H	RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887				
02	5936 X	2865	-0-	-0-	-3071	-0-	-0-	29 572	1 9	2264	3	Y	520	520	0			-0-
03	6200 X	2488	-0-	-0-	-3712	-0-	-0-	29 728	1 9	1731	3	Y	662	662	0			-0-
04	4800 X	3546	-0-	-0-	-1254	-0-	-0-	55 705	1 9	2786	3	Y	641	641	0			-0-
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90 718	1 9	4052	3	Y	653	653	0			-0-
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104 847	1 9	4171	3	Y	770	770	0			-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85 499	1 9	3506	3	Y	454	454	0			-0-
MATEJEK 01						WELL #:	06H	RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465				
02	168 X	-0-	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 X	18	-0-	-0-	-162	-0-	-0-	5 1	3 3	13	9	Y	12	12	0	0		-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	3	9	Y	3	3	0	0		-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	2	9	Y	2	2	0	0		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARLING 01						WELL #:	04H	RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142				
02	3388 X	2438	-0-	-0-	-950	-0-	-0-	258 307	1 9	1873	3	Y	279	279	0			-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382 618	1 9	3267	3	Y	562	562	0			-0-
04	3720 X	3257	-0-	-0-	-463	-0-	-0-	225 455	1 9	2577	3	Y	414	414	0			-0-
05	3844 X	2800	-0-	-0-	-1044	-0-	-0-	187 397	1 9	2216	3	Y	361	361	0			-0-
06	4140 X	1823	-0-	-0-	-2317	-0-	-0-	120 288	1 9	1415	3	Y	262	262	0			-0-
07	4278 X	2741	-0-	-0-	-1537	-0-	-0-	228 400	1 9	2113	3	Y	364	364	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1350	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
04	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	66	1	969	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	103	1	1582	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	134	1	1398	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	82	1	1110	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364														
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-			-0-
03	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	198	1	1688	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	587	1	6706	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
05	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	921	1	10901	3	Y	319	319	0	-0-
						351	9							
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	846	1	9911	3	Y	282	282	0	-0-
						310	9							
07	DLQ G-10	10653	-0-	10653	10653	1020	1	9427	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829														
02	2828 X	2544	-0-	-284	-0-	2007	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	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2702	3	756	9	Y	687	687	0	-0-
06	3060 X	2384	-0-	-676	-0-	1861	3	523	9	Y	475	475	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432														
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	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	226	1	2675	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	238	1	2793	3	Y	380	380	0	-0-
						418	9							
07	DLQ G-10	3014	-0-	3014	3014	262	1	2431	3	Y	292	292	0	-0-
						321	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837															
M	ALLOW 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	2940 X	2433	-0-	-507	-0-	99 1	2147 3	187 9	Y	170	170 0				-0-
03	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-	69 1	1971 3	116 9	Y	105	105 0				-0-
04	2610 X	1657	-0-	-953	-0-	57 1	1504 3	96 9	Y	87	87 0				-0-
05	2697 X	473	-0-	-2224	-0-	19 1	433 3	21 9	Y	19	19 0				-0-
06	2610 X	229	-0-	-2381	-0-	10 1	197 3	22 9	Y	20	20 0				-0-
07	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482	124 1	2205 3	153 9	Y	139	139 0				-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619															
02	3696 X	3544	-0-	-152	-0-	3201 3	343 9	219 9	Y	312	312 0				-0-
03	4092 X	2588	-0-	-1504	-0-	2369 3	219 9	429 9	Y	199	199 0				-0-
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3740 3	429 9	242 9	Y	390	390 0				-0-
05	3937 X	3427	-0-	-510	-0-	3185 3	242 9	177 9	Y	220	220 0				-0-
06	3810 X	2449	-0-	-1361	-0-	2272 3	177 9		Y	161	161 0				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612															
02	3304 X	3248	-0-	-56	-0-	2860 3	388 9	356 9	Y	353	353 0				-0-
03	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3218 3	356 9	337 9	Y	324	324 0				-0-
04	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3036 3	337 9	250 9	Y	306	306 0				-0-
05	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3108 3	250 9	175 9	Y	227	227 0				-0-
06	3480 X	2415	-0-	-1065	-0-	2240 3	175 9	36 9	Y	159	159 0				-0-
07	DLQ G-10	410	-0-	410	410	374 3	36 9		Y	33	33 0				-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703															
02	2128 X	1941	-0-	-187	-0-	78 1	1686 3	177 9	Y	161	161 0				-0-
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	61 1	1733 3	163 9	Y	148	148 0				-0-
04	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	59 1	1548 3	140 9	Y	127	127 0				-0-
05	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	74 1	1639 3	138 9	Y	125	125 0				-0-
06	2100 X	1971	-0-	-129	-0-	87 1	1729 3	155 9	Y	141	141 0				-0-
07	DLQ G-10	882	-0-	882	882	45 1	795 3	42 9	Y	38	38 0				-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331															
02	4816 X	3369	-0-	-1447	-0-	3174 3	195 9	493 9	Y	177	177 0				-0-
03	5239 X	4559	-0-	-680	-0-	4066 3	493 9	496 9	Y	448	448 0				-0-
04	5070 X	4028	-0-	-1042	-0-	3532 3	496 9	504 9	Y	451	451 0				-0-
05	4836 X	4471	-0-	-365	-0-	3967 3	504 9	339 9	Y	458	458 0				-0-
06	4410 X	3173	-0-	-1237	-0-	2834 3	339 9		Y	308	308 0				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL JAMES GANO 01		FORD SHALE EF LLC 01		//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				//CONT.// WELL #:		09H	RRCID ->	280310	COMPL.	DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.13601 - 19649	
M O	ALLOW 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	2324 X	2267	-0-	-57	-0-	91	1	1979	3	Y	179	179	0		-0-	
						197	9									
03	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	65	1	1868	3	Y	196	196	0		-0-	
						216	9									
04	2940 X	1921	-0-	-1019	-0-	63	1	1654	3	Y	185	185	0		-0-	
						204	9									
05	3038 X	1797	-0-	-1241	-0-	69	1	1538	3	Y	173	173	0		-0-	
						190	9									
06	2940 X	1666	-0-	-1274	-0-	72	1	1417	3	Y	161	161	0		-0-	
						177	9									
07	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	79	1	1406	3	Y	163	163	0		-0-	
						179	9									

HARLAN METTING 01				WELL #:		07H	RRCID ->	280316	COMPL.	DATE	03/26/2016	TOTAL	DEPTH	13742	PERF.13700 - 19352	
02	3472 X	2896	-0-	-576	-0-	2560	3	336	9	Y	305	305	0		-0-	
03	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3240	3	432	9	Y	393	393	0		-0-	
04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	2791	3	362	9	Y	329	329	0		-0-	
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3210	3	366	9	Y	333	333	0		-0-	
06	3540 X	2766	-0-	-774	-0-	2481	3	285	9	Y	259	259	0		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HARLAN METTING 01				WELL #:		08H	RRCID ->	280317	COMPL.	DATE	03/28/2016	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.14010 - 19447	
02	3556 X	2800	-0-	-756	-0-	2626	3	174	9	Y	158	158	0		-0-	
03	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	2858	3	219	9	Y	199	199	0		-0-	
04	3330 X	2667	-0-	-663	-0-	2489	3	178	9	Y	162	162	0		-0-	
05	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3012	3	230	9	Y	209	209	0		-0-	
06	3090 X	1675	-0-	-1415	-0-	1553	3	122	9	Y	111	111	0		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HARLAN METTING 01				WELL #:		09H	RRCID ->	280318	COMPL.	DATE	04/05/2016	TOTAL	DEPTH	13751	PERF.13605 - 19332	
02	4004 X	3400	-0-	-604	-0-	3181	3	219	9	Y	199	199	0		-0-	
03	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	3954	3	244	9	Y	222	222	0		-0-	
04	4230 X	3891	-0-	-339	-0-	3665	3	226	9	Y	205	205	0		-0-	
05	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	3842	3	231	9	Y	210	210	0		-0-	
06	4050 X	2962	-0-	-1088	-0-	2799	3	163	9	Y	148	148	0		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MATEJEK 01				WELL #:		07H	RRCID ->	280330	COMPL.	DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.13675 - 18666	
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	49	1	3835	3	Y	371	371	0		-0-	
						408	9									
03	4619 X	3699	-0-	-920	-0-	58	1	3411	3	Y	209	209	0		-0-	
						230	9									
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	65	1	3307	3	Y	296	296	0		-0-	
						326	9									
05	4712 X	3003	-0-	-1709	-0-	58	1	2630	3	Y	286	286	0		-0-	
						315	9									
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	89	1	3572	3	Y	272	272	0		-0-	
						299	9									
07	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	47	1	1967	3	Y	126	126	0		-0-	
						139	9									

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	//CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
				WELL #:	08H	RRCID	->	280344	COMPL.	DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	13420	PERF.13559	-	18472
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
02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-			60	1	4670	3	Y	432	432	0		-0-
								475	9								
03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-			102	1	6028	3	Y	449	449	0		-0-
								494	9								
04	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-			126	1	6413	3	Y	490	490	0		-0-
								539	9								
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-			144	1	6488	3	Y	423	423	0		-0-
								465	9								
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-			158	1	6328	3	Y	394	394	0		-0-
								433	9								
07	DLQ G-10	7365	-0-		7365		7365	163	1	6761	3	Y	401	401	0		-0-
								441	9								

WARLING 01				WELL #:	08H	RRCID	->	280368	COMPL.	DATE	02/12/2016	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.13621	-	19875
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	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-			150	1	1788	3	Y	464	464	0		-0-
								510	9								
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-			70	1	829	3	Y	350	350	0		-0-
								385	9								
07	DLQ G-10	460	-0-	460	460		460	29	1	268	3	Y	148	148	0		-0-
								163	9								

WARLING 01				WELL #:	10H	RRCID	->	280371	COMPL.	DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13616	-	19882
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	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-			553	1	6560	3	Y	829	829	0		-0-
								912	9								
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-			98	1	1156	3	Y	193	193	0		-0-
								212	9								
07	DLQ G-10	53	-0-	53	53		53	5	1	46	3	Y	2	2	0		-0-
								2	9								

STRAUBE 01				WELL #:	05H	RRCID	->	280384	COMPL.	DATE	03/09/2016	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.13900	-	19402
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	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-			191	1	2707	3	Y	212	212	0		-0-
								233	9								
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-			210	1	2453	3	Y	198	198	0		-0-
								218	9								
07	DLQ G-10	2763	-0-	2763	2763		2763	149	1	2397	3	Y	197	197	0		-0-
								217	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
STRAUBE 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802						
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
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2	1	43	3	Y	5	5	0			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	9	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-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
STRAUBE 01																
WELL #:		04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRAUBE 01																
WELL #:		07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572								
02	5236 X	3106	-0-	-2130	-0-	140	1	2733	3	Y	212	212	0			-0-
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	233	9	5890	3	Y	401	401	0			-0-
04	5610 X	5548	-0-	-62	-0-	349	1	4835	3	Y	335	335	0			-0-
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	441	9	4772	3	Y	327	327	0			-0-
06	6450 X	5043	-0-	-1407	-0-	369	1	4338	3	Y	304	304	0			-0-
07	DLQ G-10	4796	-0-	4796	4796	371	1	4214	3	Y	290	290	0			-0-
						334	9									
						263	1									
						319	9									
WARLING 01																
WELL #:		09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942								
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	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	195	1	2304	3	Y	1	1	0			-0-
06	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	1	9	11947	3	Y	1528	1528	0			-0-
07	DLQ G-10	6457	-0-	6457	6457	1014	1	5152	3	Y	683	683	0			-0-
						1681	9									
						554	1									
						751	9									
STRAUBE 01																
WELL #:		03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KLEINE 01																
WELL #:		05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL KLEINE 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT				
				//CONT.//	525398													
				WELL #:	04H	RRCID -> 280626		COMPL.		DATE 11/13/2015		TOTAL		DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3889 X	3889	-0-	-0-		-0-		3517	3	372	9	Y	338	338	0			-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-		-0-		3622	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

GARVEL 01				WELL #:	08H	RRCID -> 280641		COMPL.		DATE 02/11/2016		TOTAL		DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130		
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	791 N	791	-0-	-0-		-0-		62	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180		-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

KLEINE 01				WELL #:	06H	RRCID -> 280648		COMPL.		DATE 11/12/2015		TOTAL		DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232		
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	Y	2	2	0			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-		-0-		1	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

KLEINE 01				WELL #:	07H	RRCID -> 280649		COMPL.		DATE 11/12/2015		TOTAL		DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552		
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	601 N	601	-0-	-0-		-0-		457	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-		-0-		981	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

KLEINE 01				WELL #:	08H	RRCID -> 280653		COMPL.		DATE 11/12/2015		TOTAL		DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302		
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	902 N	902	-0-	-0-		-0-		749	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
06	933 N	933	-0-	-0-		-0-		766	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
07	DLQ G-10	206	-0-	-206		-0-	206	138	3	68	9	Y	62	62	0			-0-

KLEINE 01				WELL #:	03H	RRCID -> 280770		COMPL.		DATE 11/13/2015		TOTAL		DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482		
02	392 X	-0-	-0-	-392		-0-						Y	-0-					-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434		-0-						Y	-0-					-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420		-0-						Y	-0-					-0-
05	828 X	828	-0-	-0-		-0-		749	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-		-0-		968	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

HOPE 01				WELL #:	05H	RRCID -> 280801		COMPL.		DATE 06/16/2016		TOTAL		DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282												
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
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-							-0-
03	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	81	1	2063	3	Y	-0-	-0-
						213	9					
04	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	109	1	1894	3	Y	-0-	-0-
						215	9					
05	2418 X	327	-0-	-2091	-0-	15	1	303	3	Y	-0-	-0-
						9	9					
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	214	1	4183	3	Y	-0-	-0-
						275	9					
07	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	220	1	3208	3	Y	-0-	-0-
						220	9					
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202												
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-							-0-
03	1674 N	762	-0-	-912	-0-	26	1	649	3	Y	-0-	-0-
						87	9					
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2173	3	Y	-0-	-0-
						356	9					
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	96	1	1956	3	Y	-0-	-0-
						369	9					
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	7	1	142	3	Y	-0-	-0-
						17	9					
07	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	134	1	1958	3	Y	-0-	-0-
						253	9					
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142												
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-							-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2208	3	Y	-0-	-0-
						271	9					
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	97	1	1683	3	Y	-0-	-0-
						441	9					
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	Y	-0-	-0-
						573	9					
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	76	1	1485	3	Y	-0-	-0-
						396	9					
07	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	97	1	1420	3	Y	-0-	-0-
						351	9					
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264												
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-							-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	107	1	2725	3	Y	-0-	-0-
						564	9					
04	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	329	1	5720	3	Y	-0-	-0-
						1202	9					
05	3100 N	6515	-0-	3415	3415	251	1	5125	3	Y	-0-	-0-
						1139	9					
06	6533 X	3118	-0-	-3415	-0-	125	1	2446	3	Y	-0-	-0-
						547	9					
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3	3	23	9	Y	-0-	-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 216

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	05H	RRCID	-> 280879	COMPL.	DATE 04/21/2016	TOTAL	DEPTH 13632	PERF.13620	- 17222					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	1176 N	-0-	-0-		-1176	-0-						Y	-0-					-0-
03	1395 N	1334	-0-		-61	-0-		44	1	1111	3	Y	163	163	0			-0-
								179	9									
04	1242 N	1242	-0-		-0-	-0-		56	1	967	3	Y	199	199	0			-0-
								219	9									
05	2011 N	2011	-0-		-0-	-0-		81	1	1660	3	Y	245	245	0			-0-
								270	9									
06	1913 N	1913	-0-		-0-	-0-		85	1	1653	3	Y	159	159	0			-0-
								175	9									
07	DLQ G-10	1832	-0-		1832	1832		106	1	1542	3	Y	167	167	0			-0-
								184	9									

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	09H	RRCID	-> 280880	COMPL.	DATE 05/13/2016	TOTAL	DEPTH 13605	PERF.13600	- 17002					
02	1540 N	-0-	-0-		-1540	-0-						Y	-0-					-0-
03	1674 N	1553	-0-		-121	-0-		52	1	1332	3	Y	154	154	0			-0-
								169	9									
04	2059 N	2059	-0-		-0-	-0-		101	1	1757	3	Y	183	183	0			-0-
								201	9									
05	1715 N	1715	-0-		-0-	-0-		73	1	1479	3	Y	148	148	0			-0-
								163	9									
06	1500 N	1371	-0-		-129	-0-		61	1	1183	3	Y	115	115	0			-0-
								127	9									
07	DLQ G-10	1494	-0-		1494	1494		87	1	1269	3	Y	125	125	0			-0-
								138	9									

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	10H	RRCID	-> 280881	COMPL.	DATE 05/31/2016	TOTAL	DEPTH 13543	PERF.13615	- 16642					
02	12 X	12	-0-		-0-	-0-		5	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	3458 X	3458	-0-		-0-	-0-		119	1	3010	3	Y	299	299	0			-0-
								329	9									
04	4146 X	4146	-0-		-0-	-0-		202	1	3517	3	Y	388	388	0			-0-
								427	9									
05	4797 X	4797	-0-		-0-	-0-		201	1	4097	3	Y	454	454	0			-0-
								499	9									
06	3851 X	3851	-0-		-0-	-0-		175	1	3416	3	Y	236	236	0			-0-
								260	9									
07	DLQ G-10	3491	-0-		3491	3491		212	1	3091	3	Y	171	171	0			-0-
								188	9									

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	11H	RRCID	-> 280910	COMPL.	DATE 06/03/2016	TOTAL	DEPTH 13635	PERF.13565	- 16342					
02	2100 X	249	-0-		-1851	-0-		236	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	1705 X	1636	-0-		-69	-0-		52	1	1331	3	Y	230	230	0			-0-
								253	9									
04	1560 X	1224	-0-		-336	-0-		57	1	999	3	Y	153	153	0			-0-
								168	9									
05	713 X	415	-0-		-298	-0-		19	1	393	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	1590 X	1018	-0-		-572	-0-		49	1	957	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
07	DLQ G-10	962	-0-		962	962		54	1	794	3	Y	104	104	0			-0-
								114	9									

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	18H	RRCID	-> 280957	COMPL.	DATE 05/20/2016	TOTAL	DEPTH 13678	PERF.13885	- 16762					
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL SCHORLEMER 02		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 08H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
								RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE	
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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					
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SCHROEDER 01					WELL #:	09H	RRCID -> 281122	COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102					
02	7056 X	573	-0-	-6483	-0-	6	1	494	3	Y	66	66	0			-0-	
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	73	9	6753	3	Y	687	687	0			-0-	
04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	114	1	7007	3	Y	696	696	0			-0-	
05	7037 X	4746	-0-	-2291	-0-	756	9	3970	3	Y	625	625	0			-0-	
06	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	137	1	7526	3	Y	618	618	0			-0-	
07	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	766	9	4277	3	Y	331	331	0			-0-	

LOUISE STRAUBE 02					WELL #:	04H	RRCID -> 281176	COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052					
02	3332 X	1126	-0-	-2206	-0-	48	1	934	3	Y	131	131	0			-0-	
03	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	144	9	2739	3	Y	370	370	0			-0-	
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	162	1	3129	3	Y	442	442	0			-0-	
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	407	9	3301	3	Y	1107	1107	0			-0-	
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	222	1	2733	3	Y	1281	1281	0			-0-	
07	DLQ G-10	415	-0-	415	415	486	9	114	3	Y	267	267	0			-0-	

LOUISE STRAUBE 02					WELL #:	03H	RRCID -> 281181	COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421					
02	420 N	54	-0-	-366	-0-	1	1	21	3	Y	29	29	0			-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	32	9	62	3	Y	59	59	0			-0-	
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	336	3	Y	83	83	0			-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	65	9	46	3	Y	82	82	0			-0-	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	Y	228	228	0			-0-	
07	DLQ G-10	428	-0-	428	428	91	9	79	3	Y	313	313	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 #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675																	
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
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-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																	
02	2576 X	1101	-0-	-1475	-0-		51	1	998	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	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		315	1	4499	3	Y	1596	1596	0			-0-
							1756	9									
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-		298	1	3503	3	Y	1176	1176	0			-0-
							1294	9									
07 DLQ G-10		4856	-0-	4856	4856		201	1	3239	3	Y	1287	1287	0			-0-
							1416	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995																	
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-						Y	1	1	0			-0-
03	5828 X	3269	-0-	-2559	-0-						Y	360	360	0			-0-
							160	1	2713	3							
							396	9									
04	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-		507	1	7149	3	Y	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-		378	1	5371	3	Y	1010	1010	0			-0-
							1111	9									
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-		421	1	4925	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
07 DLQ G-10		4819	-0-	4819	4819		258	1	4140	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982																	
02	11760 X	817	-0-	-10943	-0-		9	1	696	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
03	13020 X	10807	-0-	-2213	-0-		169	1	9960	3	Y	616	616	0			-0-
							678	9									
04	12600 X	5207	-0-	-7393	-0-		86	1	4363	3	Y	689	689	0			-0-
							758	9									
05	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-		246	1	11098	3	Y	1638	1638	0			-0-
							1802	9									
06	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-		234	1	9373	3	Y	1195	1195	0			-0-
							1315	9									
07 DLQ G-10		10908	-0-	10908	10908		226	1	9369	3	Y	1194	1194	0			-0-
							1313	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668																	
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-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT																			
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 525398																																							
DWORACZYK 01										WELL #: 11H										RRCID -> 281414										COMPL. DATE 09/06/2019										TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969									
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											
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	-0-											-0-										
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	-0-											-0-										
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	-0-											-0-										
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	-0-											-0-										
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	-0-											-0-										
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO	RPT	-0-	-0-											-0-										
SCHROEDER 01										WELL #: 07H										RRCID -> 281416										COMPL. DATE 03/17/2016										TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832									
02	5712	X	4693	-0-	-1019	-0-	51	1	4014	3	Y	571	571	0	-0-																								-0-										
							628	9																																									
03	6324	X	3084	-0-	-3240	-0-	43	1	2566	3	Y	432	432	0	-0-																								-0-										
							475	9																																									
04	6120	X	1634	-0-	-4486	-0-	25	1	1282	3	Y	297	297	0	-0-																								-0-										
							327	9																																									
05	5921	X	1525	-0-	-4396	-0-	26	1	1159	3	Y	309	309	0	-0-																								-0-										
							340	9																																									
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	148	1	5907	3	Y	869	869	0	-0-																								-0-										
							956	9																																									
07	DLQ	G-10	4654	-0-	4654	4654	97	1	4037	3	Y	473	473	0	-0-																								-0-										
							520	9																																									
LOUISE STRAUBE 02										WELL #: 02H										RRCID -> 281417										COMPL. DATE 06/03/2017										TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901									
02	132	X	132	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	27	27	0	-0-																																		
							30	9																																									
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	391	1	6607	3	Y	870	870	0	-0-																																		
							957	9																																									
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	303	1	4274	3	Y	849	849	0	-0-																																		
							934	9																																									
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	141	1	2015	3	Y	1323	1323	0	-0-																																		
							1455	9																																									
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	3	Y	1099	1099	0	-0-																																		
							1209	9																																									
07	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	1988	78	1	1253	3	Y	597	597	0	-0-																																		
							657	9																																									
SCHROEDER 01										WELL #: 08H										RRCID -> 281419										COMPL. DATE 03/17/2016										TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832									
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-	53	1	3138	3	Y	-0-			-0-																									-0-									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	272	9				247	247	0	-0-																								-0-										
							79	1	4016	3	Y	276	276	0	-0-																																		
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	304	9							-0-																								-0-										
							68	1	3052	3	Y	326	326	0	-0-																								-0-										
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	359	9							-0-																								-0-										
							70	1	2808	3	Y	61	61	0	-0-																								-0-										
							67	9																																									
06	3360	X	2945	-0-	-415	-0-	72	1	2963	3	Y	86	86	0	-0-																								-0-										
							95	9																																									
07	DLQ	G-10	3130	-0-	3130	3130																																	-0-										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
SCHROEDER 01				WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13950 - 21902	
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
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-				Y	-0-			-0-
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	56	1	3325	3	Y	418	418 0	-0-
						460	9						
04	3120 X	2140	-0-	-980	-0-	36	1	1855	3	Y	226	226 0	-0-
						249	9						
05	3224 X	831	-0-	-2393	-0-	16	1	716	3	Y	90	90 0	-0-
						99	9						
06	3120 X	302	-0-	-2818	-0-	5	1	196	3	Y	92	92 0	-0-
						101	9						
07	DLQ G-10	79	-0-	79	79	14	3	65	9	Y	59	59 0	-0-
KOOPMAN 01				WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692		PERF.13700 - 20232	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01				WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13830 - 20822	
02	6048 X	5693	-0-	-355	-0-	250	1	4890	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	3376	-0-	-3104	-0-	206	1	2896	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						
06	6480 X	94	-0-	-6386	-0-	7	1	83	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
07	DLQ G-10	163	-0-	163	163	9	1	144	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13882 - 17835	
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	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	807	1	14019	3	Y	1071	1071 0	-0-
						1178	9						
05	14508 X	13934	-0-	-574	-0-	595	1	12130	3	Y	1099	1099 0	-0-
						1209	9						
06	14250 X	11932	-0-	-2318	-0-	540	1	10536	3	Y	778	778 0	-0-
						856	9						
07	DLQ G-10	12400	-0-	12400	12400	739	1	10763	3	Y	816	816 0	-0-
						898	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 #:	14H	RRCID ->	288626	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL	DEPTH	13663	PERF.13924 -	17884					
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	
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	5291	-0-	-1715	-0-			225	1	4598	3	Y	425	425	0			-0-	
								468	9										
06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-			364	1	7101	3	Y	532	532	0			-0-	
								585	9										
07	DLQ G-10	10146	-0-	10146	10146			601	1	8766	3	Y	708	708	0			-0-	
								779	9										

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	12H	RRCID ->	288654	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL	DEPTH	13688	PERF.14063 -	17598					
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	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-			280	1	5701	3	Y	361	361	0			-0-	
								397	9										
06	10920 X	5992	-0-	-4928	-0-			273	1	5327	3	Y	356	356	0			-0-	
								392	9										
07	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869			411	1	5982	3	Y	433	433	0			-0-	
								476	9										

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	13H	RRCID ->	289875	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.13942 -	17495					
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	5185	-0-	-302	-0-			227	1	4636	3	Y	293	293	0			-0-	
								322	9										
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-			178	1	3469	3	Y	252	252	0			-0-	
								277	9										
07	DLQ G-10	581	-0-	581	581			33	1	478	3	Y	64	64	0			-0-	
								70	9										

KOOPMAN 01 - LANG 01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	290763	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.13801 -	21020					
02	37324 X	18563	-0-	-18761	-0-			214	1	16704	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	18715	-0-	-5525	-0-			331	1	16854	3	Y	1391	1391	0			-0-	
								1530	9										
05	20553 X	18386	-0-	-2167	-0-			355	1	16040	3	Y	1810	1810	0			-0-	
								1991	9										
06	19890 X	17395	-0-	-2495	-0-			391	1	15615	3	Y	1263	1263	0			-0-	
								1389	9										
07	DLQ G-10	17173	-0-	17173	17173			375	1	15525	3	Y	1157	1157	0			-0-	
								1273	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360														
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
02	54236 X	25970	-0-	-28266	-0-	279	1	21729	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	25213	-0-	-16337	-0-	428	1	21835	3	Y	2682	2682	0	-0-
						2950	9							
05	38440 X	24731	-0-	-13709	-0-	449	1	20276	3	Y	3642	3642	0	-0-
						4006	9							
06	33030 X	20342	-0-	-12688	-0-	443	1	17728	3	Y	1974	1974	0	-0-
						2171	9							
07	DLQ G-10	18876	-0-	18876	18876	399	1	16512	3	Y	1786	1786	0	-0-
						1965	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007														
02	15680 X	14089	-0-	-1591	-0-	158	1	12286	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	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	430	1	21920	3	Y	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
05	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	532	1	24015	3	Y	1101	1101	0	-0-
						1211	9							
06	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	537	1	21485	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
07	DLQ G-10	22532	-0-	22532	22532	520	1	21544	3	Y	425	425	0	-0-
						468	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433														
02	18928 X	16744	-0-	-2184	-0-	701	1	15201	3	Y	765	765	0	-0-
						842	9							
03	20522 X	18771	-0-	-1751	-0-	603	1	17259	3	Y	826	826	0	-0-
						909	9							
04	19860 X	16550	-0-	-3310	-0-	579	1	15257	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
05	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	681	1	15161	3	Y	644	644	0	-0-
						708	9							
06	18180 X	16738	-0-	-1442	-0-	774	1	15296	3	Y	607	607	0	-0-
						668	9							
07	DLQ G-10	16466	-0-	16466	16466	843	1	14983	3	Y	582	582	0	-0-
						640	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
02	18004 X	13905	-0-	-4099	-0-	579	1	12556	3	Y	700	700	0	-0-
						770	9							
03	19933 X	16391	-0-	-3542	-0-	528	1	15116	3	Y	679	679	0	-0-
						747	9							
04	19080 X	15066	-0-	-4014	-0-	529	1	13946	3	Y	537	537	0	-0-
						591	9							
05	19499 X	15252	-0-	-4247	-0-	628	1	13990	3	Y	576	576	0	-0-
						634	9							
06	18600 X	15222	-0-	-3378	-0-	704	1	13905	3	Y	557	557	0	-0-
						613	9							
07	DLQ G-10	15396	-0-	15396	15396	788	1	13992	3	Y	560	560	0	-0-
						616	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 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
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
02	24948 X	18321	-0-	-6627	-0-	773 1	16761	3	Y	715	715	0	-0-	
03	24955 X	24025	-0-	-930	-0-	787 9								
04	22710 X	21791	-0-	-919	-0-	777 1	22241	3	Y	915	915	0	-0-	
05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	1007 9								
06	23250 X	21760	-0-	-1490	-0-	761 1	20054	3	Y	887	887	0	-0-	
07	DLQ G-10	19782	-0-	19782	19782	976 9								
						970 1	21601	3	Y	824	824	0	-0-	
						906 9								
						1009 1	19952	3	Y	726	726	0	-0-	
						799 9								
						1016 1	18048	3	Y	653	653	0	-0-	
						718 9								
ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820														
02	33684 X	24786	-0-	-8898	-0-	1045 1	22677	3	Y	967	967	0	-0-	
03	35743 X	32159	-0-	-3584	-0-	1064 9								
04	32940 X	27568	-0-	-5372	-0-	1046 1	29923	3	Y	1082	1082	0	-0-	
05	33666 X	29175	-0-	-4491	-0-	1190 9								
06	31110 X	27701	-0-	-3409	-0-	967 1	25490	3	Y	1010	1010	0	-0-	
07	DLQ G-10	26313	-0-	26313	26313	1111 9								
						1206 1	26869	3	Y	1000	1000	0	-0-	
						1100 9								
						1286 1	25418	3	Y	906	906	0	-0-	
						997 9								
						1350 1	23991	3	Y	884	884	0	-0-	
						972 9								
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551														
02	32088 X	23794	-0-	-8294	-0-	1084 1	21171	3	Y	1399	1399	0	-0-	
03	35526 X	23419	-0-	-12107	-0-	1539 9								
04	34380 X	19299	-0-	-15081	-0-	1225 1	20674	3	Y	1382	1382	0	-0-	
05	34472 X	22004	-0-	-12468	-0-	1520 9								
06	30000 X	29686	-0-	-314	-0-	1195 1	16803	3	Y	1183	1183	0	-0-	
07	DLQ G-10	23997	-0-	23997	23997	1301 9								
						1352 1	19137	3	Y	1377	1377	0	-0-	
						1515 9								
						2213 1	25849	3	Y	1476	1476	0	-0-	
						1624 9								
						1320 1	21178	3	Y	1363	1363	0	-0-	
						1499 9								
STRAUBE 01 - W01 B WELL #: 02H RRCID -> 292224 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662														
02	21448 X	8120	-0-	-13328	-0-	374 1	7306	3	Y	400	400	0	-0-	
03	13671 X	10062	-0-	-3609	-0-	440 9								
04	12570 X	8942	-0-	-3628	-0-	534 1	9020	3	Y	462	462	0	-0-	
05	12586 X	11686	-0-	-900	-0-	508 9								
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	572 1	8036	3	Y	304	304	0	-0-	
07	DLQ G-10	10535	-0-	10535	10535	334 9								
						747 1	10572	3	Y	334	334	0	-0-	
						367 9								
						927 1	10831	3	Y	431	431	0	-0-	
						474 9								
						586 1	9404	3	Y	495	495	0	-0-	
						545 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 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406						
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
02	17024 X	15953	-0-		-1071		-0-	750	1	14658	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	18512 X	18512	-0-		-0-		-0-	1178	1	16564	3	Y	700	700	0			-0-
								770	9									
05	19999 X	19999	-0-		-0-		-0-	1268	1	17944	3	Y	715	715	0			-0-
								787	9									
06	17100 X	3138	-0-		-13962		-0-	233	1	2717	3	Y	171	171	0			-0-
								188	9									
07	DLQ G-10	62	-0-		62		62	1	1	21	3	Y	36	36	0			-0-
								40	9									

STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561						
02	23184 X	20932	-0-		-2252		-0-	931	1	18197	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	17293	-0-		-5777		-0-	1025	1	14407	3	Y	1692	1692	0			-0-
								1861	9									
05	23932 X	17921	-0-		-6011		-0-	1053	1	14909	3	Y	1781	1781	0			-0-
								1959	9									
06	26662 X	26662	-0-		-0-		-0-	1987	1	23205	3	Y	1336	1336	0			-0-
								1470	9									
07	DLQ G-10	23372	-0-		23372		23372	1299	1	20844	3	Y	1117	1117	0			-0-
								1229	9									

STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573						
02	17360 X	5854	-0-		-11506		-0-	268	1	5233	3	Y	321	321	0			-0-
								353	9									
03	17329 X	5817	-0-		-11512		-0-	301	1	5079	3	Y	397	397	0			-0-
								437	9									
04	16620 X	11726	-0-		-4894		-0-	706	1	9928	3	Y	993	993	0			-0-
								1092	9									
05	16647 X	5742	-0-		-10905		-0-	344	1	4870	3	Y	480	480	0			-0-
								528	9									
06	14520 X	165	-0-		-14355		-0-	2	1	19	3	Y	131	131	0			-0-
								144	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		16	16	0			-0-

LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096						
02	12880 X	3050	-0-		-9830		-0-	135	1	2643	3	Y	247	247	0			-0-
								272	9									
03	12803 X	10612	-0-		-2191		-0-	549	1	9264	3	Y	726	726	0			-0-
								799	9									
04	12503 X	12503	-0-		-0-		-0-	771	1	10842	3	Y	809	809	0			-0-
								890	9									
05	13922 X	13922	-0-		-0-		-0-	862	1	12196	3	Y	785	785	0			-0-
								864	9									
06	17705 X	17705	-0-		-0-		-0-	1302	1	15212	3	Y	1083	1083	0			-0-
								1191	9									
07	DLQ G-10	13364	-0-		13364		13364	713	1	11441	3	Y	1100	1100	0			-0-
								1210	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
STRAUBE 01 - W01 A WELL #: 01H RRCID -> 292327 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796													
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
02	18956 X	12564	-0-	-6392	-0-	586	1	11452	3	Y	478	478 0	-0-
						526	9						
03	18321 X	13847	-0-	-4474	-0-	744	1	12557	3	Y	496	496 0	-0-
						546	9						
04	17190 X	15291	-0-	-1899	-0-	975	1	13710	3	Y	551	551 0	-0-
						606	9						
05	16616 X	16354	-0-	-262	-0-	1050	1	14863	3	Y	401	401 0	-0-
						441	9						
06	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	1344	1	15695	3	Y	494	494 0	-0-
						543	9						
07	DLQ G-10	15304	-0-	15304	15304	865	1	13879	3	Y	509	509 0	-0-
						560	9						
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617													
02	29904 X	24725	-0-	-5179	-0-	1090	1	21289	3	Y	2133	2133 0	-0-
						2346	9						
03	31744 X	27402	-0-	-4342	-0-	1398	1	23602	3	Y	2184	2184 0	-0-
						2402	9						
04	29490 X	18914	-0-	-10576	-0-	1179	1	16581	3	Y	1049	1049 0	-0-
						1154	9						
05	30566 X	23463	-0-	-7103	-0-	1451	1	20537	3	Y	1341	1341 0	-0-
						1475	9						
06	31252 X	31252	-0-	-0-	-0-	2334	1	27256	3	Y	1511	1511 0	-0-
						1662	9						
07	DLQ G-10	26521	-0-	26521	26521	1457	1	23383	3	Y	1528	1528 0	-0-
						1681	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148													
02	20188 X	14535	-0-	-5653	-0-	675	1	13188	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	14585	-0-	-3205	-0-	943	1	13258	3	Y	349	349 0	-0-
						384	9						
05	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	1471	1	20829	3	Y	498	498 0	-0-
						548	9						
06	15600 X	12994	-0-	-2606	-0-	994	1	11622	3	Y	344	344 0	-0-
						378	9						
07	DLQ G-10	11014	-0-	11014	11014	626	1	10057	3	Y	301	301 0	-0-
						331	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594													
02	23044 X	13140	-0-	-9904	-0-	610	1	11924	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	938	-0-	-18406	-0-	61	1	867	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
06	18690 X	8834	-0-	-9856	-0-	688	1	8043	3	Y	94	94 0	-0-
						103	9						
07	DLQ G-10	11107	-0-	11107	11107	637	1	10222	3	Y	225	225 0	-0-
						248	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 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13794	PERF.13969	- 21133					
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	
02	16492 X	9579	-0-	-6913	-0-	448	1	372	9	8759	3	Y	338	338	0			-0-	
03	15841 X	13781	-0-	-2060	-0-	741	1	519	9	12521	3	Y	472	472	0			-0-	
04	15330 X	6015	-0-	-9315	-0-	392	1	106	9	5517	3	Y	96	96	0			-0-	
05	15810 X	223	-0-	-15587	-0-	14	1	15	9	194	3	Y	14	14	0			-0-	
06	13350 X	5871	-0-	-7479	-0-	451	1	152	9	5268	3	Y	138	138	0			-0-	
07	DLQ G-10	15480	-0-	15480	15480	884	1	399	9	14197	3	Y	363	363	0			-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13777	PERF.14012	- 21213					
02	21476 X	15388	-0-	-6088	-0-	720	1	597	9	14071	3	Y	543	543	0			-0-	
03	23777 X	16889	-0-	-6888	-0-	904	1	718	9	15267	3	Y	653	653	0			-0-	
04	22290 X	17451	-0-	-4839	-0-	1137	1	329	9	15985	3	Y	299	299	0			-0-	
05	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	1370	1	374	9	19397	3	Y	340	340	0			-0-	
06	16530 X	7070	-0-	-9460	-0-	543	1	176	9	6351	3	Y	160	160	0			-0-	
07	DLQ G-10	24391	-0-	24391	24391	1391	1	664	9	22336	3	Y	604	604	0			-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL	DEPTH	13766	PERF.13906	- 17408					
02	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	519	1	686	9	10142	3	Y	624	624	0			-0-	
03	9982 X	7576	-0-	-2406	-0-	405	1	327	9	6844	3	Y	297	297	0			-0-	
04	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	1185	1	366	9	16660	3	Y	333	333	0			-0-	
05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	889	1	261	9	12584	3	Y	237	237	0			-0-	
06	12180 X	7150	-0-	-5030	-0-	549	1	186	9	6415	3	Y	169	169	0			-0-	
07	DLQ G-10	6458	-0-	6458	6458	369	1	172	9	5917	3	Y	156	156	0			-0-	
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL	DEPTH	13943	PERF.13768	- 21068					
02	34132 X	23822	-0-	-10310	-0-	998	1	1166	9	21658	3	Y	1060	1060	0			-0-	
03	36456 X	35300	-0-	-1156	-0-	1137	1	1638	9	32525	3	Y	1489	1489	0			-0-	
04	33360 X	32728	-0-	-632	-0-	1129	1	1838	9	29761	3	Y	1671	1671	0			-0-	
05	32550 X	30527	-0-	-2023	-0-	1230	1	1892	9	27405	3	Y	1720	1720	0			-0-	
06	34170 X	28128	-0-	-6042	-0-	1259	1	1986	9	24883	3	Y	1805	1805	0			-0-	
07	DLQ G-10	26868	-0-	26868	26868	1366	1	1234	9	24268	3	Y	1122	1122	0			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361														
M 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
02	18536 X	9597	-0-	-8939	-0-	378 1	8204 3	Y	923	923 0				-0-
03	19003 X	14656	-0-	-4347	-0-	1015 9								-0-
04	16710 X	14589	-0-	-2121	-0-	473 1	13545 3	Y	580	580 0				-0-
05	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	638 9								-0-
06	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	504 1	13293 3	Y	720	720 0				-0-
07	DLQ G-10	15518	-0-	15518	15518	792 9								-0-
						625 1	13918 3	Y	830	830 0				-0-
						913 9								-0-
						727 1	14363 3	Y	1107	1107 0				-0-
						1218 9								-0-
						786 1	13970 3	Y	693	693 0				-0-
						762 9								-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630														
02	29792 X	23398	-0-	-6394	-0-	971 1	21071 3	Y	1233	1233 0				-0-
03	30659 X	18560	-0-	-12099	-0-	1356 9								-0-
04	28680 X	16721	-0-	-11959	-0-	599 1	17151 3	Y	736	736 0				-0-
05	29636 X	17505	-0-	-12131	-0-	810 9								-0-
06	25110 X	17406	-0-	-7704	-0-	579 1	15250 3	Y	811	811 0				-0-
07	DLQ G-10	16351	-0-	16351	16351	892 9								-0-
						708 1	15768 3	Y	935	935 0				-0-
						1029 9								-0-
						776 1	15340 3	Y	1173	1173 0				-0-
						1290 9								-0-
						829 1	14722 3	Y	727	727 0				-0-
						800 9								-0-
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951														
02	31547 X	31547	-0-	-0-	-0-	30314 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	19185	-0-	-7275	-0-	18557 3	628 9	Y	571	571 0				-0-
05	35061 X	19040	-0-	-16021	-0-	18407 3	633 9	Y	575	575 0				-0-
06	33930 X	18115	-0-	-15815	-0-	17503 3	612 9	Y	556	556 0				-0-
07	DLQ G-10	18181	-0-	18181	18181	17552 3	629 9	Y	572	572 0				-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
02	31724 X	31703	-0-	-21	-0-	30933 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	25519	-0-	-1451	-0-	24742 3	777 9	Y	706	706 0				-0-
05	35185 X	24544	-0-	-10641	-0-	23806 3	738 9	Y	671	671 0				-0-
06	34050 X	23351	-0-	-10699	-0-	22637 3	714 9	Y	649	649 0				-0-
07	DLQ G-10	23436	-0-	23436	23436	22701 3	735 9	Y	668	668 0				-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
02	29680 X	21562	-0-	-8118	-0-	20789 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	22415	-0-	-7375	-0-	21543 3	872 9	Y	793	793 0				-0-
05	30783 X	22688	-0-	-8095	-0-	21791 3	897 9	Y	815	815 0				-0-
06	23880 X	21587	-0-	-2293	-0-	20721 3	866 9	Y	787	787 0				-0-
07	DLQ G-10	21671	-0-	21671	21671	20779 3	892 9	Y	811	811 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 #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	59164 X	29597	-0-	-29567	-0-	28977	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	32169	-0-	-10191	-0-	31578	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
05	40765 X	31118	-0-	-9647	-0-	30511	3	607	9	Y	552	552	0	-0-
06	36720 X	32414	-0-	-4306	-0-	31742	3	672	9	Y	611	611	0	-0-
07	DLQ G-10	30195	-0-	30195	30195	29577	3	618	9	Y	562	562	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
02	75964 X	53168	-0-	-22796	-0-	52189	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	57807	-0-	-18273	-0-	56874	3	933	9	Y	848	848	0	-0-
05	73253 X	38988	-0-	-34265	-0-	38319	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
06	66000 X	28020	-0-	-37980	-0-	27510	3	510	9	Y	464	464	0	-0-
07	DLQ G-10	54247	-0-	54247	54247	53270	3	977	9	Y	888	888	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215														
02	75348 X	50920	-0-	-24428	-0-	49521	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	57495	-0-	-18135	-0-	56108	3	1387	9	Y	1261	1261	0	-0-
05	72788 X	55638	-0-	-17150	-0-	54211	3	1427	9	Y	1297	1297	0	-0-
06	65700 X	57978	-0-	-7722	-0-	56399	3	1579	9	Y	1435	1435	0	-0-
07	DLQ G-10	54005	-0-	54005	54005	52553	3	1452	9	Y	1320	1320	0	-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984														
02	196616 X	151669	-0-	-44947	-0-	1757	1	137021	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	136870	-0-	-73040	-0-	2419	1	123418	3	Y	10030	10030	0	-0-
						11033	9							
05	187023 X	128736	-0-	-58287	-0-	2565	1	115972	3	Y	9272	9272	0	-0-
						10199	9							
06	174990 X	117731	-0-	-57259	-0-	2634	1	105414	3	Y	8803	8803	0	-0-
						9683	9							
07	DLQ G-10	111240	-0-	111240	111240	2422	1	100344	3	Y	7704	7704	0	-0-
						8474	9							

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 SA2				WELL #:	02H	RRCID ->	296675	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	13763	PERF.	13543	- 22359	
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
02	225260 X	198337	-0-	-26923	-0-	2255 1	175889 3	20193 9	1	Y	18357	18357 0				-0-
03	236747 X	195676	-0-	-41071	-0-	2938 1	173422 3	19316 9	1	Y	17560	17560 0				-0-
04	224580 X	187708	-0-	-36872	-0-	3261 1	166350 3	18097 9	1	Y	16452	16452 0				-0-
05	232066 X	155604	-0-	-76462	-0-	2989 1	135144 3	17471 9	1	Y	15883	15883 0				-0-
06	224550 X	90519	-0-	-134031	-0-	1823 1	72981 3	15715 9	1	Y	14286	14286 0				-0-
07	DLQ G-10	144606	-0-	144606	144606	3068 1	127147 3	14391 9	1	Y	13083	13083 0				-0-
RESSMAN-JAMES GANO SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	297996	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.	13893	- 20474	
02	181972 X	90278	-0-	-91694	-0-	462 1	79392 3	10424 9	1	Y	9476	9476 0				-0-
03	178436 X	95380	-0-	-83056	-0-	514 1	84999 3	9867 9	1	Y	8970	8970 0				-0-
04	137670 X	74846	-0-	-62824	-0-	417 1	67717 3	6712 9	1	Y	6102	6102 0				-0-
05	130572 X	67690	-0-	-62882	-0-	60658 3	7032 9	54111 3	3	Y	6393	6393 0				-0-
06	109980 X	60528	-0-	-49452	-0-	54111 3	6417 9	49333 3	3	Y	5834	5834 0				-0-
07	55195 X	55195	-0-	-0-	-0-	49333 3	5862 9		3	Y	5329	5329 0				-0-
HOPE-BRUNS SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	298042	COMPL. DATE	06/28/2024	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.	13891	- 21203	
02	155176 X	99463	-0-	-55713	-0-	481 1	82788 3	16194 9	1	Y	14722	14722 0				-0-
03	152210 X	107100	-0-	-45110	-0-	547 1	90569 3	15984 9	1	Y	14531	14531 0				-0-
04	141060 X	80699	-0-	-60361	-0-	413 1	67186 3	13100 9	1	Y	11909	11909 0				-0-
05	135749 X	63220	-0-	-72529	-0-	53270 3	9950 9	40341 3	3	Y	9045	9045 0				-0-
06	117780 X	47877	-0-	-69903	-0-	40341 3	7536 9	67249 3	3	Y	6851	6851 0				-0-
07	DLQ G-10	78777	-0-	78777	78777	67249 3	11528 9		3	Y	10480	10480 0				-0-
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	2 4	1	Y	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	1 4	1	Y	-0-	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
VICKERS GAS UNIT 1				WELL #:	A 1H	RRCID ->	268217	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL	DEPTH	13548	PERF.	14052	- 18907	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462																	
RUNGE 2				WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL		DEPTH 13515		PERF.14088 - 19982									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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									
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3530	3	Y	448	374	0							154
									86	4	493	9											
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3904	3	Y	465	529	0							90
									58	4	512	9											
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4404	3	Y	473	545	0							18
									46	4	520	9											
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	4117	3	Y	917	776	0							159
									33	4	1009	9											
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3478	3	Y	1087	966	0							280
									23	4	1196	9											
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	4177	3	Y	643	748	0							175
									15	4	707	9											
RUNGE 2				WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL		DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013									
02	7252	X	5827	-0-	-1425	-0-	-0-	-0-	177	1	4914	3	Y	558	528	0							153
									122	4	614	9											
03	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	218	1	5501	3	Y	544	592	0							105
									85	4	598	9											
04	6300	X	5622	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	177	1	4890	3	Y	456	539	0							22
									53	4	502	9											
05	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	-0-	-0-	144	1	5063	3	Y	495	431	0							86
									42	4	545	9											
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	5659	3	Y	435	409	0							112
									39	4	479	9											
07	6448	X	5875	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	140	1	5261	3	Y	413	410	0							115
									20	4	454	9											
RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL		DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712									
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				NO RPT					-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874		RRCID -> 290849		COMPL. DATE 03/20/2021		TOTAL		DEPTH 13932		PERF.14264 - 19647									
MOUNTAIN VIEW RANCH				WELL #: 1H																			
02	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	1	28828	3	N	704	732	1							193
									774	9													
03	31589	X	30495	-0-	-1094	-0-	-0-	-0-	1814	1	28094	3	N	534	373	1							354
									587	9													
04	30570	X	28037	-0-	-2533	-0-	-0-	-0-	1895	1	25572	3	N	518	777	1	1	8					94
									570	9													
05	34224	X	27894	-0-	-6330	-0-	-0-	-0-	1880	1	25101	3	N	830	824	1	1	8					99
									913	9													
06	33120	X	25491	-0-	-7629	-0-	-0-	-0-	1505	1	23501	3	N	441	362	1	1	8					177
									485	9													
07	34224	X	NO RPT	-0-	-34224	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									177

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN				//CONT.// //CONT.//	24492 500 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
				WELL #:	1H	RRCID	-> 292802	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13984	PERF.14559	- 19438				
M O	ALLOW 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	
02	35280 X	25056	-0-	-10224	-0-	892 371	1 9	23793	3	Y	337	345	1			59	
03	38223 X	28579	-0-	-9644	-0-	1000 293	1 9	27286	3	Y	266	276	1			49	
04	32873 X	32873	-0-	-0-	-0-	1128 435	1 9	31310	3	Y	395	391	1	2	8	51	
05	32333 X	31843	-0-	-490	-0-	1094 568	1 9	30181	3	Y	516	518	1			49	
06	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1205 517	1 9	29083	3	Y	470	434	1	1	8	84	
07	33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-					Y	NO RPT					84	
YORKTOWN				WELL #:	2H	RRCID	-> 292818	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13974	PERF.14205	- 19912				
02	33068 X	26245	-0-	-6823	-0-	929 712	1 9	24604	3	Y	647	649	1			103	
03	36611 X	29541	-0-	-7070	-0-	1014 856	1 9	27671	3	Y	778	755	1	1	8	125	
04	31320 X	30015	-0-	-1305	-0-	1016 802	1 9	28197	3	Y	729	757	1	3	8	94	
05	32116 X	30341	-0-	-1775	-0-	1036 716	1 9	28589	3	Y	651	679	1			66	
06	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	1234 625	1 9	29783	3	Y	568	530	1	1	8	103	
07	31031 X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					103	
YORKTOWN				WELL #:	3H	RRCID	-> 292819	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13945	PERF.14222	- 20901				
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	
06	28590 X	27534	-0-	-1056	-0-	1059 900	1 9	25575	3	Y	818	777	1			158	
07	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					158	
YORKTOWN				WELL #:	4H	RRCID	-> 292820	COMPL.	DATE 07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13939	PERF.14095	- 20972				
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	
06	39480 X	38225	-0-	-1255	-0-	1474 1169	1 9	35582	3	Y	1063	976	1			187	
07	38967 X	NO RPT	-0-	-38967	-0-					Y	NO RPT					187	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				//CONT.//	728874											
BEAR				WELL #:	1H	RRCID ->	295335	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	13989	PERF.14180	- 22821		
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	
02	82208 X	76326	-0-	-5882	-0-		675	1	73548	3	Y	1912	1920	1	282	
							2103	9								
03	85715 X	76440	-0-	-9275	-0-		598	1	74001	3	Y	1674	1786	1	168	
							1841	9								
04	84120 X	57046	-0-	-27074	-0-		421	1	55171	3	Y	1322	1186	1	297	
							1454	9								
05	86924 X	58115	-0-	-28809	-0-		535	1	55990	3	Y	1445	1693	1	48	
							1590	9								
06	84120 X	52112	-0-	-32008	-0-		254	1	50515	3	Y	1221	1164	1	103	
							1343	9								
07	80662 X	NO RPT	-0-	-80662	-0-						Y	NO RPT			103	
BEAR				WELL #:	2H	RRCID ->	295336	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	14001	PERF.14164	- 21905		
02	95536 X	71587	-0-	-23949	-0-		633	1	68889	3	Y	1877	1910	1	286	
							2065	9								
03	99975 X	71713	-0-	-28262	-0-		559	1	69072	3	Y	1893	1990	1	187	
							2082	9								
04	89490 X	58064	-0-	-31426	-0-		428	1	56001	3	Y	1486	1330	1	336	
							1635	9								
05	85839 X	65588	-0-	-20251	-0-		604	1	63154	3	Y	1664	1943	1	55	
							1830	9								
06	80790 X	59910	-0-	-20880	-0-		291	1	58080	3	Y	1399	1333	1	118	
							1539	9								
07	79267 X	NO RPT	-0-	-79267	-0-						Y	NO RPT			118	
ANT				WELL #:	1H	RRCID ->	295391	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	13910	PERF.14288	- 20409		
02	67872 X	61648	-0-	-6224	-0-		546	1	59365	3	Y	1579	1620	1	246	
							1737	9								
03	71548 X	64414	-0-	-7134	-0-		502	1	62052	3	Y	1691	1769	1	166	
							1860	9								
04	68760 X	49801	-0-	-18959	-0-		366	1	47957	3	Y	1344	1194	1	309	
							1478	9								
05	71052 X	53620	-0-	-17432	-0-		493	1	51501	3	Y	1478	1736	1	50	
							1626	9								
06	68760 X	48779	-0-	-19981	-0-		237	1	47150	3	Y	1265	1206	1	106	
							1392	9								
07	68262 X	NO RPT	-0-	-68262	-0-						Y	NO RPT			106	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
LANGHOFF UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	266701	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13288	- 17894		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
HOERMANN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270400	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12880	- 17094		
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				59	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																						
LANGHOFF UNIT A																						
WELL #: 1H													RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13188 - 19648			
M 0	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				
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-		247 55	1 9	1991	3	Y	50					127				
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-		688	1	2965	3	Y	-0-					127				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					127				
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	159	3	Y	1	1	1			127				
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	121	3	Y	-0-					127				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					127				
LOOS UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 271118		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435		PERF.12850 - 18412	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10				
JANAK UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 271124		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12722		PERF.13080 - 17682	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					243				
CHUMCHAL UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 271347		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12846 - 17170	
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-					175				
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					175				
BOENING UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 271613		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 12631		PERF.13105 - 16908	
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-		155 396	1 9	234	3	Y	360	267	1			104				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	95	1			9				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9				
RATHKAMP UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.13103 - 17376	
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-					62				
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					62				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	296	1	152	3	N	103			181
						113	9							
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	240	1	22	3	Y	27			208
						30	9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			208
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	204
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	147	1	242	3	Y	53	180	1	77
						58	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-	2	1	228
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
02	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	178	1	6959	3	Y	412	553	1	123
						453	9							
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	971	1	3868	3	Y	150			273
						165	9							
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	433	1	12085	3	Y	283	373	1	183
						311	9							
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	268	1	3380	3	Y	69	189	1	63
						76	9							
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	223	1	12416	3	Y	-0-			63
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			63

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
04	3000 N	13855	-0-	10855	10855	470	1	13103	3	Y	256	345	1	74
						282	9							
05	3100 N	3836	-0-	736	11591	264	1	3343	3	Y	208	188	1	94
						229	9							
06	3000 N	12701	-0-	9701	21292	221	1	12315	3	Y	150	186	1	58
						165	9							
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	19990					Y	NO RPT			58

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	49	182	1	-0-
						54	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	3000 N	3268	-0-	268	268	54	1	3005	3	Y	190			190
						209	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	268					Y	NO RPT			190

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750															
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339															
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	725	3	N	299	372	1	128
							329	9							
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	616	3	N	91			219
							100	9							
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	592	3	N	124	185	1	158
							136	9							
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	71	192	1	37
							78	9							
*06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	197	3	N	108			145
							119	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891															
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	2242	3	Y	-0-			124
03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	2179	3	Y	-0-			124
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	994	3	Y	-0-			124
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2468	3	Y	14	16	1	122
							15	9							
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	3	Y	-0-			122
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			122
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435															
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-			163
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-			163
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1504	3	Y	-0-			163
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	32	3	Y	7	7	1	163
							8	9							
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-			163
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			163
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006															
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-			149
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	-0-			149
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	648	3	Y	30			179
							33	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
07	744 N	NO RPT	-0-	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			179

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-				158
*05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	30	1	69	3	Y	34	188	1		4
						37	9								
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	Y	-0-				4
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
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		322
*06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-				322
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				322
RATHKAMP UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
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-				137
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				137
HOERMANN UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774															
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145
LOOS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081															
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-				115
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				115
LOOS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067															
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
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	55				93
						61	9								
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					//CONT.// 781915													
CHUMCHAL UNIT					WELL #:		2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12661		PERF.12754 - 17139			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
LANGHOFF UNIT A					WELL #:		4H		RRCID -> 276302		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 13036		PERF.12944 - 18641			
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
*06	47 X	47	-0-	-0-	-0-			47	1			N	-0-					57
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					57
LOOS UNIT					WELL #:		3H		RRCID -> 276303		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 12711		PERF.13150 - 17092			
02	1596 N	515	-0-	-1081	-0-			237	1	278	3	Y	-0-					122
03	1488 N	277	-0-	-1211	-0-			277	1			Y	-0-					122
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-							Y	-0-					122
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-	7	1			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					115
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					115
RATHKAMP UNIT					WELL #:		4H		RRCID -> 276304		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13014		PERF.13343 - 17252			
*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									
*06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-			313	1	4041	3	Y	-0-					129
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-							Y	NO RPT					129
BOENING UNIT					WELL #:		2H		RRCID -> 276331		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12947 - 16625			
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									
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-			333	1	4077	3	Y	315	366	1			194
								347	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
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
02	4508 X	4057	-0-	-451	-0-	442 1	2738 3	Y	797		797	925 1		355
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	877 9	2869 3	Y	705		705	744 1		316
04	4380 X	4058	-0-	-322	-0-	948 1	2676 3	Y	753		753	694 1		375
05	4991 X	3715	-0-	-1276	-0-	776 9	2814 3	Y	542		542	440 1		477
06	4350 X	3737	-0-	-613	-0-	554 1	2591 3	Y	765		765	725 1		517
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	828 9		Y	NO RPT					517
HOERMANN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	442 1	3064 3	Y	450		450	555 1		282
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	495 9	1545 3	Y	517		517	370 1		429
04	3990 X	1217	-0-	-2773	-0-	993 1	258 3	Y	422		422	549 1		302
05	4495 X	2205	-0-	-2290	-0-	569 9	1303 3	Y	567		567	436 1		433
06	4350 X	1558	-0-	-2792	-0-	495 1	794 3	Y	445		445	548 1		330
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	464 9		Y	NO RPT					330
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
02	5180 X	4586	-0-	-594	-0-	278 1	3249 3	N	873		873	740 1		386
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	960 9	3554 3	Y	873		873	930 1		329
04	4170 X	3720	-0-	-450	-0-	1062 1	2291 3	Y	686		686	556 1		459
05	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	960 9	3321 3	Y	223		223	409 1		273
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	674 1	3628 3	Y	1107		1107	1100 1		280
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	755 9		Y	NO RPT					280
LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83 1	1079 3	N	-0-		-0-			95
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	157 1	1015 3	Y	-0-		-0-			83
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	41 1	13 9	Y	-0-		-0-			83
05	1147 N	54	-0-	-1093	-0-	13 1		Y	12		12	17 1		78
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			78
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
M	ALLOW 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
02	8120 X	3511	-0-	-4609	-0-	364	1	2531	3	Y	560	532	1	108
03	8990 X	4330	-0-	-4660	-0-	616	9	2916	3	Y	584	344	1	348
04	5790 X	3672	-0-	-2118	-0-	772	1	2463	3	Y	550	715	1	183
05	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	642	9	2418	3	Y	544	568	1	159
06	5790 X	3206	-0-	-2584	-0-	604	1	2381	3	Y	434	374	1	219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	605	9			Y	NO RPT			219
						287	1							
						598	9							
						348	1							
						477	9							
GERDES UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
02	2576 X	283	-0-	-2293	-0-	127	1	116	3	N	36			167
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	40	9			Y	-0-			167
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	150			317
05	1240 X	8	-0-	-1232	-0-	165	9	2	9	Y	2	181	1	138
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	6	1			Y	-0-			138
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			138
GERDES UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
02	3276 X	129	-0-	-3147	-0-	129	1			N	-0-			46
03	3627 X	27	-0-	-3600	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			46
04	1980 X	326	-0-	-1654	-0-	111	1	171	3	Y	40			86
05	2573 X	30	-0-	-2543	-0-	44	9	19	3	Y	3	10	1	79
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	8	1			Y	-0-			79
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			79
BOENING UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
02	9212 X	6255	-0-	-2957	-0-	531	1	4953	3	Y	701	553	1	329
03	10199 X	9832	-0-	-367	-0-	771	9	7428	3	Y	879	914	1	294
04	9870 X	8008	-0-	-1862	-0-	1437	1	6384	3	Y	829	551	1	442
05	11904 X	7980	-0-	-3924	-0-	967	9	6719	3	Y	842	988	1	296
06	9150 X	7718	-0-	-1432	-0-	712	1	6463	3	Y	805	905	1	196
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	912	9			Y	NO RPT			196
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
02	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	599	1	7554	3	Y	283	364	1	99
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	311	9	8635	3	Y	228	287	1	40
04	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	1243	1	7419	3	Y	191			231
05	10323 X	8798	-0-	-1525	-0-	251	9	8170	3	Y	253	323	1	161
06	9990 X	9166	-0-	-824	-0-	675	1	8515	3	Y	249	347	1	63
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	210	9			Y	NO RPT			63
						350	1							
						278	9							
						377	1							
						274	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
M	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
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	355 1	2870 3	Y			738	753 1		219
						812 9								
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	775 1	2526 3	Y			466	190 1		495
						513 9								
04	5340 X	3132	-0-	-2208	-0-	538 1	2131 3	Y			421	687 1		229
						463 9								
05	5518 X	3894	-0-	-1624	-0-	307 1	3002 3	Y			532	563 1		198
						585 9								
06	5340 X	4349	-0-	-991	-0-	334 1	3396 3	Y			563	563 1		198
						619 9								
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			198
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
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								
06	8850 X	6723	-0-	-2127	-0-	282 1	6285 3	Y			142	208 1		36
						156 9								
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			36
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
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	130 5	240
						1257 9								
05	15035 X	10113	-0-	-4922	-0-	454 1	8420 3	Y			1126	918 1		448
						1239 9								
06	11940 X	9901	-0-	-2039	-0-	396 1	8765 3	Y			673	736 1		385
						740 9								
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			385
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
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								
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	4845 3	688 9	Y			625	706 1		318
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			318

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 241

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC CHUMCHAL UNIT				//CONT.// //CONT.//	24492 500 781915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	7L	RRCID ->	288867	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.13085	-	20349			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10108 X	3654	-0-	-0-	-6454	-0-		300 912	1 1	2442	3	Y	829	740	1			435
03	11191 X	4841	-0-	-0-	-6350	-0-		703 909	1 9	3229	3	Y	826	738	1			523
04	10830 X	4223	-0-	-0-	-6607	-0-		547 925	1 9	2751	3	Y	841	919	1			445
05	4061 X	3708	-0-	-0-	-353	-0-		305 385	1 9	3018	3	Y	350	542	1			253
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	-0-		6257	3	608	9	Y	553	366	1			440
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					440
JANAK UNIT				WELL #:	7L	RRCID ->	288870	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL	DEPTH	12997	PERF.13238	-	18404			
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	-0-		334 224	1 9	13071	3	Y	204	188	1			328
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	-0-		711 189	1 9	5600	3	Y	172					500
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	-0-		434 259	1 9	12113	3	Y	235	376	1			359
05	12555 X	3024	-0-	-0-	-9531	-0-		229 178	1 9	2617	3	Y	162					521
06	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	-0-		214 213	1 9	11911	3	Y	194	379	1			336
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					336
JANAK-LOOS				WELL #:	6L	RRCID ->	288871	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.13207	-	20352			
02	17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	-0-		428 449	1 9	16766	3	Y	408	379	1			260
03	7595 X	7427	-0-	-0-	-168	-0-		926 471	1 9	6030	3	Y	428	188	1			500
04	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	-0-		561 443	1 9	15641	3	Y	403	752	1			151
05	19530 X	4036	-0-	-0-	-15494	-0-		297 439	1 9	3300	3	Y	399	185	1			365
06	18900 X	15686	-0-	-0-	-3214	-0-		270 366	1 9	15050	3	Y	333	568	1			130
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					130
LOOS UNIT				WELL #:	12L	RRCID ->	288931	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL	DEPTH	12916	PERF.13160	-	19205			
02	6832 X	6135	-0-	-0-	-697	-0-		594 734	1 9	4807	3	Y	667	747	1			354
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	-0-		1238 729	1 9	5292	3	Y	663	559	1			458
04	7110 X	5996	-0-	-0-	-1114	-0-		759 927	1 9	4310	3	Y	843	916	1			385
05	7347 X	5732	-0-	-0-	-1615	-0-		406 525	1 9	4801	3	Y	477	685	1			177
06	7110 X	5170	-0-	-0-	-1940	-0-		384 668	1 9	4118	3	Y	607	560	1			224
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					224

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6300 X	5205	-0-	-1095	-0-	507 1	3754 3	Y		858	744 1		484	
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	944 9	4668 3	Y		868	743 1		609	
04	6000 X	5910	-0-	-90	-0-	1089 1	4086 3	Y		1046	1082 1		573	
05	6200 X	5720	-0-	-480	-0-	955 9	4633 3	Y		661	927 1		307	
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-	673 1	4203 3	Y		795	915 1		187	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1151 9			Y	NO RPT			187	
						360 1								
						727 9								
						875 9								
GERDES-LANGHOFF													WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742	
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	
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y		-0-			137	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			137	
GERDES-RATHKAMP													WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362	
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-			N		-0-			247	
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	755 1	6202 3	Y		841	554 1		534	
04	5820 X	220	-0-	-5600	-0-	925 9	155 3	Y		1	369 1		166	
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	64 1		Y		-0-	6 1		160	
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-	1 9		Y		-0-			160	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			160	
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)													WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
SANGER HEIRS 391													WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720	
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

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

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)				24888 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
LAS ARENAS				WELL #:	2	RRCID ->	294129	COMPL.	DATE	12/06/2022	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5724 - 5726
02	3864 #	3041	-0-	-823	-0-	607	1	2415	2	N	17				125
						19	9								
03	3844 #	872	-0-	-2972	-0-	150	1	712	2	N	9				134
						10	9								
04	3720 #	1163	-0-	-2557	-0-	233	1	918	2	N	11				145
						12	9								
05	3844 #	2532	-0-	-1312	-0-	551	1	1969	2	N	11				156
						12	9								
06	3330 #	3012	-0-	-318	-0-	508	1	2484	2	N	18	148	1		26
						20	9								
07	7471	11688	-0-	4217	4217	1106	1	10517	2	N	59				85
						65	9								

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)					24888 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
CASKIDS OPERATING COMPANY					139584					
HARKINS ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 4496 - 4563
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DINERO, W. (WELCOX 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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-		
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	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					
M	ALLOW 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
FINALY RESOURCES LLC			268323											
DOBIE			WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
07	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					
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			75
07	0 N	NO RPT	-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					
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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					
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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			10
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			10
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			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					
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	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-

DIRKS (1850) BRITANCO, L.L.C. GINGERICH, GEORGE C.				24950 800 093620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE			
WELL #:				1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL	DEPTH	3794	PERF.	1770 - 1775		
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
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-		-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	200	2				N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-		-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-		-0-
DOLAN (HOSTETTER) TIDEWATER MINERALS CORPORATION DOLAN				25177 400 859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				1A	RRCID ->	102613	COMPL. DATE	05/17/1981	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	10711 - 10783		
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DOLAN (LULING SAND) TIDEWATER MINERALS CORPORATION PRASEK 139				25177 410 859552		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					RRCID ->	198382	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL	DEPTH	11893	PERF.	10270 - 10280		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019															
DREYER (VICKSBURG 3600) PREMIER MINERALS, INC. ROGER				26106 415 676033		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #:				1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3471 - 3475		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DRY HOLLOW (11024) B D PRODUCTION CO., INC. EICHHORN GAS UNIT				26214 500 040190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #:				1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.	10516 - 10529		
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2				N	-0-		104
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2				N	-0-		104
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	328	2				N	2		106
05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	621	2		2	9	N	5		111
06	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2				N	-0-		111
07	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	739	2		14	9	N	13		124

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		54	N	54	-0-	-0- B	-0-			2	1		52	2	N		-0-			17
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N		-0-			17
04		27	N	27	-0-	-0- B	-0-			1	1		26	2	N		-0-			17
05		62	N	38	-0-	-24 B	-0-			3	1		35	2	N		-0-			17
06		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-								N		-0-			17
07		31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-								N		-0-			17
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		11		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466		- 12026				
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-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		7		RRCID -> 281618		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526		- 11464				
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-
06	SWR	10		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07	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				
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-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		6		RRCID -> 281642		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545		- 12088				
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-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
GARRETT				WELL #:		2		RRCID -> 281673		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190		- 11905				
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-
06	SWR	10		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
07	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	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	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1232	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	909	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	682 N	11	-0-	-671	-0-	-0-	11	1			N	-0-	-0-					-0-	
06	660 N	11	-0-	-649	-0-	-0-	11	1			N	-0-	-0-					-0-	
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	909	2	N	-0-	-0-					-0-	

ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH	15057	PERF.12712	- 12748					
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-					-0-	
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	8	1			N	-0-	-0-					-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-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					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID ->	212420	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL	DEPTH	15550	PERF.12863	- 14269					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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					
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1483	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1837	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1722	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1861	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1444	2	N	-0-	-0-					-0-	

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.13951	- 14055					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-	
07	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											
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
07	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											
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	-0-	1											2
									1	9																
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-												2
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-												2
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327																				
ROCHELLE						WELL #: 3			RRCID -> 174438			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226											
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-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-												-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-												-0-
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)						26214 543			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA											
MERIT ENERGY COMPANY						561136																				
O.A. LAMPLEY GU 1						WELL #: 5			RRCID -> 176842			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764											
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
07	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											
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
07	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					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
07	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					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
07	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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				33
07	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					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-
07	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					
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-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	1			N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		3	1	13	2	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-							N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			51
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	221963	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.12762 - 13686			
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
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-			8	1	79	2	Y	1			2
								1	9							
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-			7	1	58	2	Y	-0-			2
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	9	RRCID ->	277235	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	16985	PERF.12230 - 12779			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	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			
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802							N	-0-			-0-
07	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			
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717							N	-0-			-0-
07	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			
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 251

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) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	392 N	278	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	231	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	263	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 184428		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAGG RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 198347		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

FRANK GU		WELL #:		2		RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120								
02	5124 X	4303	-0-	-0-	-821	-0-	-0-	126	1	4152	2	Y	23	180	1			199
								25	9									
03	5673 X	5138	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	131	1	4971	2	Y	33	56	1			176
								36	9									
04	5280 X	5077	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	125	1	4913	2	Y	35	57	1			154
								39	9									
05	5394 X	5059	-0-	-0-	-335	-0-	-0-	440	1	4586	2	Y	30					184
								33	9									
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	4681	2	Y	22					206
								24	9									
07	5239 X	4217	-0-	-0-	-1022	-0-	-0-	474	1	3722	2	Y	19					225
								21	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 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	5712 X	4424	-0-	-1288	-0-		129 39	1 9	4256	2	N		35				207
03	6262 X	5580	-0-	-682	-0-		142 64	1 9	5374	2	N		58	10	1		255
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-		141 52	1 9	5508	2	N		47	188	1		114
05	5580 X	5513	-0-	-67	-0-		478 58	1 9	4977	2	N		53				167
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-		525 53	1 9	5266	2	N		48				215
07	5890 X	4549	-0-	-1341	-0-		509 43	1 9	3997	2	N		39	177	1		77
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 280476				COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
07	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					561327												
BRUSHY CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 162212				COMPL. DATE 01/12/1999				TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				2
07	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			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
07	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			
02	812 N	759	-0-	-53	-0-		22 3	1 9	734	2	N		3				162
03	1302 N	1061	-0-	-241	-0-		27 14	1 9	1020	2	N		13	15	1		160
04	930 N	876	-0-	-54	-0-		22 3	1 9	851	2	N		3	13	1		150
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-		84 3	1 9	878	2	N		3				153
06	1020 N	710	-0-	-310	-0-		64 1	1 9	645	2	N		1				154
07	899 N	862	-0-	-37	-0-		97 2	1 9	763	2	N		2				156

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//			26214 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136														
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			12	RRCID -> 278670			COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			47	1	1562	2	N	2							288
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-			52	1	1966	2	N	6		19	1				275
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-			51	1	2008	2	N	8		20	1				263
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-			171	1	1784	2	N	9							272
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-			190	1	1903	2	N	4							276
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-			173	1	1361	2	N	60		180	1				156
HILDA DAGG			WELL #:			1	RRCID -> 278676			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			1	RRCID -> 281319			COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845							
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-			10	1	327	2	N	1							125
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-			11	1	406	2	N	1		9	1				117
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-			10	1	384	2	N	1		7	1				111
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-			33	1	349	2	N	1							112
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-			39	1	391	2	N	1							113
07	403 N	334	-0-	-69	-0-			38	1	295	2	N	1							114
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			6	RRCID -> 281362			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088							
02	1148 N	930	-0-	-218	-0-			27	1	903	2	N	-0-							77
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-			28	1	1078	2	N	3		4	1				76
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			29	1	1150	2	N	1		4	1				73
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			102	1	1066	2	N	2							75
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			113	1	1135	2	N	1							76
07	1209 N	943	-0-	-266	-0-			106	1	836	2	N	1							77

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	10	1	97	2	N	1					3
						1	9									
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	4	1	32	2	N	-0-					3
FRANK GU													WELL #: 3			
RRCID -> 281465													COMPL. DATE 01/24/2016			
TOTAL DEPTH 12462													PERF.10423 - 11475			
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									
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	N	19					312
						21	9									
07	930 N	806	-0-	-124	-0-	89	1	696	2	N	19					331
						21	9									
GARRETT													WELL #: 1			
RRCID -> 281520													COMPL. DATE 05/11/2016			
TOTAL DEPTH 11850													PERF.10617 - 10767			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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			
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									
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					220
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	14	1	111	2	N	3					223
						3	9									
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 7			
RRCID -> 281586													COMPL. DATE 02/22/2016			
TOTAL DEPTH 14120													PERF.10526 - 11464			
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
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					43
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	20	1	158	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	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	
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-		25	1	823	2	N		2					277	
							2	9											
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-		26	1	1000	2	N		9	19	1			267	
							10	9											
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		28	1	1088	2	N		8	20	1			255	
							9	9											
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		88	1	917	2	N		7					262	
							8	9											
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		105	1	1052	2	N		4					266	
							4	9											
07	1178 N	848	-0-	-330	-0-		95	1	749	2	N		4					270	
							4	9											
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	192439	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL	DEPTH	15452	PERF.	13863	-	14308			
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-		28	1	931	2	Y		2					29	
							2	9											
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-		30	1	1129	2	Y		3	11	1			21	
							3	9											
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		31	1	1210	2	Y		5	13	1			13	
							6	9											
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		107	1	1118	2	Y		4					17	
							4	9											
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		119	1	1192	2	Y		3					20	
							3	9											
07	1302 N	1037	-0-	-265	-0-		117	1	918	2	Y		2					22	
							2	9											
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	198402	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL	DEPTH	14710	PERF.	13764	-	14420			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)												CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY															
VESELY															
//CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 561136															
WELL #: 1 RRCID -> 198767												COMPL. DATE 08/08/2003			
												TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484			
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
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	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			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
ROCHELLE												WELL #: 7 RRCID -> 197996			
												COMPL. DATE 08/10/2003			
												TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248			
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-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)												26214 785 NON-ASSOCIATED			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												ONE WELL			
ROCHELLE												CNTY: LAVACA			
WELL #: 5 RRCID -> 202584												COMPL. DATE 09/19/2003			
												TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131			
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-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-			-0-
07	13	N	12	-0-	-1	-0-	4	1	8	2	N	-0-			-0-
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)												26216 600 NON-ASSOCIATED			
MERIT ENERGY COMPANY												ONE WELL			
LAMPLEY, O. A. GU												CNTY: LAVACA			
WELL #: 4 RRCID -> 277120												COMPL. DATE 10/13/2014			
												TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	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 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
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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														
MIGURA				WELL #: 1		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551		PERF.14007 - 16787						
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	1					67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1 1		13 9	N	12					79	
LANIK A				WELL #: 1		RRCID -> 256982		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13327		PERF.13485 - 17020						
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	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			835 1		782 3	N	341	364 1				141	
								375 9										
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-			853 1		616 3	N	367	367 1				141	
								404 9										
*07	1333 N	744	-0-	-589	-0-			331 3		413 9	N	375	370 1				146	
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #: 1H		RRCID -> 256985		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13412 - 17879						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LANIK B				WELL #: 1H		RRCID -> 259780		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13285 - 18725						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CROW A				WELL #: 1H		RRCID -> 261062		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13395 - 17773						
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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3001	2992 1				57	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
POKLUDA A - RAYES A (AW)														
WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
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
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							
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1102	1	2655	3	N	314	363	1	170
						345	9							
*07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	916	1	1864	3	N	335	187	1	318
						369	9							
NATHO A														
WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
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
06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1312	3	123	9	N	112	189	1	132
*07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1081	3	279	9	N	254	3	1	383
LP-BUTLER A														
WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
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
						109	9							
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	102	1	33	3	Y	81	92	1	13
						89	9							
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	129	1	76	3	Y	96	92	1	17
						106	9							
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	94	1	129	3	Y	100	95	1	22
						110	9							
*07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	88	95	1	15
						97	9							
RAYES A														
WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL A														
WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51			62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY																				
LP-BUTLER B																				
WELL #: 1H													RRCID -> 264152							
CAPACITY													COMPL. DATE 02/21/2012							
NON-ASSOCIATED													TOTAL DEPTH 13256							
//CONT.// 27135 750													PERF.13623 - 18849							
//CONT.// 085408																				
MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C													COND PROD							
STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE													DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM							
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		
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												
06	46401 X	46401	-0-	-0-	-0-		450	1	39199	3	Y	6138	6138	0				136		
							6752	9												
*07	39279 X	39279	-0-	-0-	-0-		2176	1	29686	3	Y	6743	6702	0	17	1		79		
							7417	9					81	7						

CASKEY A													WELL #: 1H				RRCID -> 264533			
													COMPL. DATE 01/12/2012				TOTAL DEPTH 13277			
													PERF.13641 - 19201							
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		
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-		15	1	44	9	Y	40	201	1				50		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	261	181	1	11	7		119		

SCHENDEL A													WELL #: 1H				RRCID -> 264794			
													COMPL. DATE 11/26/2010				TOTAL DEPTH 13254			
													PERF.13240 - 18854							
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						68		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	7				59		

HARTMAN A													WELL #: 1H				RRCID -> 264847			
													COMPL. DATE 09/28/2011				TOTAL DEPTH 13206			
													PERF.13543 - 16655							
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	7				31		

JORDAN A													WELL #: 1H				RRCID -> 264956			
													COMPL. DATE 01/20/2020				TOTAL DEPTH 13332			
													PERF.13658 - 19015							
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												
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		563	1	2364	3	Y	608	549	1				262		
							669	9												
*07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-		636	1	2615	3	Y	448	557	1				153		
							493	9												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
WAGNER B															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-				129
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-	101	7		28
JORDAN B															
WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				135
03	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	1317	1	12961	3	Y	1563	1285	1		413
						1719	9								
04	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	2787	1	15791	3	Y	2212	2324	1		301
						2433	9								
05	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	1707	1	10490	3	Y	1462	1462	1		301
						1608	9								
06	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1610	1	7575	3	Y	1072	1213	1		160
						1179	9								
*07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1577	1	6353	3	Y	971	883	1		248
						1068	9								
CASKEY B															
WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626															
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1228	1	234	9	Y	213	166	1		377
03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1269	1	130	9	Y	118	161	1		334
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1358	1	86	9	Y	78	182	1		230
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1400	1	186	9	Y	169				399
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1487	1	228	9	Y	207	132	1		474
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	262	1		223
E. BUTLER A															
WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LANDGREBE A															
WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	672	1	27	3	N	178	187	1		130
						196	9								
03	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1039	1	119	3	N	201	189	1		142
						221	9								
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	113	3	216	9	N	196	175	1		163
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	119	1	119	3	N	183	189	1		157
						201	9								
06	254 X	254	-0-	-0-	-0-	49	3	205	9	N	186	157	1		186
*07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	68	1	36	3	N	92				278
						101	9								
P. FRISBIE B															
WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY																	
CROW A																	
WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275																	
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		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3	64	9	Y	58	57	1		9
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3	75	9	Y	68	67	1		10
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3	68	9	Y	62	65	1		7
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	68	9	Y	62	54	1		15
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	63	9	Y	57	61	1		11
*07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	44	49	1		6
								48	9								
CIACCIO A														WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7		142
H SISTERS A														WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MIGURA B														WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570			
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	168	9	N	153	172	1		221
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	220	9	N	200	191	1		230
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	191	9	N	174	174	1		230
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	78	9	N	71	172	1		129
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	241	9	N	219	166	1		182
*07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	112	9	N	102	166	1		118
GAIDA A														WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				234
P. FRISBIE A														WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				201
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73				287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
BYERLY A														
WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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							
06	1860 N	941	-0-	-919	-0-	611	1	106	3	N	204	180	1	201
						224	9							
*07	1922 N	879	-0-	-1043	-0-	530	1	131	3	N	198	187	1	212
						218	9							
HAMILTON A														
WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
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
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			171
*07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	457	345	1	283
NATHO B														
WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7	100
DLUGOSCH A														
WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
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							
06	780 N	296	-0-	-484	-0-	57	1	192	3	Y	43	186	1	42
						47	9							
*07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	701	1	1358	3	Y	65	6	1	101
						72	9							
FISHER A														
WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1	95
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7	64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
IBROM A														
WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	347	1	766	3	N	256	190	1	274
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	282	9	206	3	N	219	191	1	302
04	1500 N	726	-0-	-774	-0-	206	1	366	3	N	221	372	1	151
05	1550 N	502	-0-	-1048	-0-	241	9	50	3	N	224	187	1	188
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	206	1			N	-0-			188
*07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	246	9			N	-0-	49	7	139
IBROM B														
WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
M. CUSACK B														
WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483														
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	57	3	24	9	N	22			153
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	401	3	75	9	N	68			221
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	401	3	74	9	N	67	183	1	105
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	395	3	68	9	N	62			167
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	11			178
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	330	1	540	3	N	48	1	1	225
						53	9							
M. CUSACK A														
WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-			6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				N	13			19
H SISTERS B														
WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	738	1	189	9	N	172	188	1	184
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	661	1	207	9	N	188	190	1	182
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	411	1	209	9	N	190	195	1	177
05	899 N	397	-0-	-502	-0-	193	1	204	9	N	185	187	1	175
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	342	1	618	3	N	163	188	1	150
						179	9							
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	620	1	772	3	N	165	189	1	126
						182	9							
D. WARZECHA A														
WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY DZIUK A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269043		CAPACITY COMPL. DATE 05/09/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591				
M O	ALLOW 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
02	3724 X	2382	-0-	-1342	-0-	420	1	1516	3	Y	405	338	0	103	1	19
03	4030 X	2635	-0-	-1395	-0-	446	1	1737	3	Y	394	382	0			31
04	3480 X	1848	-0-	-1632	-0-	433	9	1093	3	Y	277	276	0			32
05	3596 X	2619	-0-	-977	-0-	450	1	1736	3	Y	380	374	0			38
06	3060 X	2179	-0-	-881	-0-	305	9	1335	3	Y	358	354	0			42
*07	2635 X	2260	-0-	-375	-0-	465	1	1520	3	Y	408	412	0	16	1	34
						418	9									
						450	1									
						394	9									
						291	1									
						449	9									

MOY A				WELL #:	1H	RRCID -> 269565	COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554					
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	27	1	7	3	Y	48	46	0	2	1	3
03	744 N	69	-0-	-675	-0-	53	9	6	3	Y	37	36	0			4
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	79	79	0	1	1	3
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	9	315	3	Y	130	130	0			3
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	198	3	Y	93	92	0			4
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	87	9	283	3	Y	60	59	0	3	1	2
						60	1									
						143	9									
						65	1									
						102	9									
						23	1									
						66	9									

SFS UNIT 16				WELL #:	1H	RRCID -> 271121	COMPL. DATE 04/04/2013				TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375					
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
*06	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	236	1	16008	3	N	-0-					98
07	9672 X	3754	-0-	-5918	-0-	54	1	3700	3	N	-0-					98

NATHO B				WELL #:	3H	RRCID -> 281854	COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825					
02	140 X	131	-0-	-9	-0-	72	1	59	9	Y	54	50	1			15
03	279 X	109	-0-	-170	-0-	80	1	29	9	Y	26	29	1			12
04	270 X	133	-0-	-137	-0-	92	1	41	9	Y	37	32	1			17
05	279 X	94	-0-	-185	-0-	68	1	26	9	Y	24	33	1			8
06	150 X	118	-0-	-32	-0-	86	1	32	9	Y	29	22	1			15
*07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	33	26	1			22
						36	9									

OEHLKE A				WELL #:	6H	RRCID -> 281861	COMPL. DATE 06/15/2014				TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173					
02	364 N	31	-0-	-333	-0-	17	1	14	9	Y	13	22	1			11
03	341 N	31	-0-	-310	-0-	18	1	13	9	Y	12					23
04	210 N	37	-0-	-173	-0-	24	1	13	9	Y	12	26	1			9
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	Y	13					22
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	47	1	12	9	Y	11					33
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	268	1	611	3	Y	19	22	1			62
						21	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
BPX OPERATING COMPANY										//CONT.// 085408																																							
WARWAS A										WELL #: 1H										RRCID -> 281899										COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE																							
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
*07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-									Y	-0-									-0-																							
OEHLKE A										WELL #: 3H										RRCID -> 281900										COMPL. DATE 09/04/2013										TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671									
02	18180 X		18180	-0-		-0-	-0-		789	1	15169	3	Y	2020	1759	1										403																							
									2222	9																																							
03	10202 X		10202	-0-		-0-	-0-		843	1	8137	3	Y	1111	1162	1										352																							
									1222	9																																							
04	12054 X		12054	-0-		-0-	-0-		1211	1	9638	3	Y	1095	1084	1										363																							
									1205	9																																							
05	8629 X		8629	-0-		-0-	-0-		975	1	6863	3	Y	719	723	1										359																							
									791	9																																							
06	5310 X		4267	-0-		-1043	-0-		758	1	3133	3	Y	342	376	1										325																							
									376	9																																							
*07	5487 X		3165	-0-		-2322	-0-		978	1	1937	3	Y	227	197	1										355																							
									250	9																																							
BLACKWELL A										WELL #: 6H										RRCID -> 281904										COMPL. DATE 09/05/2013										TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133									
02	29836 X		29836	-0-		-0-	-0-		1152	1	23056	3	Y	5116	5342	1										264																							
									5628	9																																							
03	18484 X		18484	-0-		-0-	-0-		1329	1	13686	3	Y	3154	3088	1										330																							
									3469	9																																							
04	13450 X		13450	-0-		-0-	-0-		1221	1	10280	3	Y	1772	1878	1										224																							
									1949	9																																							
05	13992 X		13992	-0-		-0-	-0-		1469	1	10546	3	Y	1797	1781	1										240																							
									1977	9																																							
06	8506 X		8506	-0-		-0-	-0-		1380	1	5938	3	Y	1080	1077	1										243																							
									1188	9																																							
*07	7998 X		2390	-0-		-5608	-0-		557	1	1129	3	Y	640	511	1										372																							
									704	9																																							
H. MUELLER 18A										WELL #: 5H										RRCID -> 281905										COMPL. DATE 05/16/2014										TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733									
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-																							
06	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-											-0-																							
*07	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									
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																							
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-											21																							
*07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-											29																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
IBROM A															
WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
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
0															
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			29
BLACKWELL A														WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894	
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	380	1	1764	3	Y	253	333	1		130
						278	9								
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	1985	3	Y	269	191	1		208
						296	9								
04	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	424	1	1627	3	Y	259	355	1		112
						285	9								
05	2697 N	1885	-0-	-812	-0-	444	1	1203	3	Y	216	177	1		151
						238	9								
06	2580 N	1861	-0-	-719	-0-	442	1	1175	3	Y	222	163	1		210
						244	9								
*07	2418 N	2017	-0-	-401	-0-	453	1	1279	3	Y	259	373	1		96
						285	9								
DLUGOSCH A														WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLACKWELL A														WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737	
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	252	1	1981	3	Y	356	381	1		38
						392	9								
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	348	1	1988	3	Y	435	341	1		132
						479	9								
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	Y	246	345	1		33
						271	9								
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	643	1	1723	3	Y	330	319	1		44
						363	9								
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	632	1	1734	3	Y	320	272	1		92
						352	9								
*07	2387 N	1428	-0-	-959	-0-	375	1	797	3	Y	233	250	1		93
						256	9								
DLUGOSCH A														WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308	
02	3640 X	3097	-0-	-543	-0-	336	1	2463	3	Y	271	196	1		191
						298	9								
03	3968 X	2429	-0-	-1539	-0-	360	1	1828	3	Y	219	195	1		215
						241	9								
04	3840 X	2616	-0-	-1224	-0-	520	1	1866	3	Y	209	230	1		194
						230	9								
05	3813 X	1306	-0-	-2507	-0-	415	1	746	3	Y	132	192	1		134
						145	9								
06	3690 X	1707	-0-	-1983	-0-	495	1	1048	3	Y	149	181	1		102
						164	9								
*07	3441 X	1990	-0-	-1451	-0-	560	1	1242	3	Y	171	43	1	1 7	229
						188	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES																													
BPX OPERATING COMPANY																																												
NATHO B																																												
WELL #: 7H															RRCID -> 281913					COMPL. DATE 03/17/2014					TOTAL DEPTH 13494					PERF.13477 - 18140														
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																								
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																										
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-			757	1	1459	3	Y	305		315	1			144																									
03	3100 N	4556	-0-	1456	1456			336	9																																			
								975	1	3058	3	Y	475		446	1			173																									
04	3000 N	3163	-0-	163	1619			523	9																																			
05	3100 N	2593	-0-	-507	1112			962	1	1847	3	Y	322		417	1			78																									
06	3512 X	2400	-0-	-1112	-0-			354	9																																			
								961	1	1337	3	Y	268		240	1			106																									
								295	9																																			
								967	1	1154	3	Y	254		251	1			109																									
								279	9																																			
*07	2821 X	1621	-0-	-1200	-0-			633	1	637	3	Y	319		282	1			146																									
								351	9																																			
OEHLKE A																				WELL #: 7H					RRCID -> 281915					COMPL. DATE 06/15/2014					TOTAL DEPTH 13635					PERF.13594 - 18148				
02	4312 X	717	-0-	-3595	-0-			122	1	478	3	Y	106		158	1			72																									
03	4743 X	513	-0-	-4230	-0-			117	9																																			
								147	1	255	3	Y	101						173																									
04	1830 X	352	-0-	-1478	-0-			111	9																																			
								180	1	107	3	Y	59		187	1			45																									
05	1302 X	231	-0-	-1071	-0-			65	9																																			
06	1110 X	242	-0-	-868	-0-			177	1	54	9	Y	49						94																									
								191	1	51	9	Y	46						140																									
*07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-			935	1	2095	3	Y	113		72	1		17 7	164																									
								124	9																																			
P. FRISBIE B																				WELL #: 2H					RRCID -> 281916					COMPL. DATE 06/27/2013					TOTAL DEPTH 13111					PERF.12979 - 18858				
02	1792 N	163	-0-	-1629	-0-			130	1	33	9	Y	30						132																									
03	1798 N	158	-0-	-1640	-0-			150	1	8	9	Y	7		75	1			64																									
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-			343	1	17	9	Y	15						79																									
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-			943	1	18	9	Y	16						95																									
06	810 N	451	-0-	-359	-0-			444	1	7	9	Y	6						101																									
*07	372 N	113	-0-	-259	-0-			105	1	8	9	Y	7						108																									
P. FRISBIE B																				WELL #: 3H					RRCID -> 281917					COMPL. DATE 09/10/2013					TOTAL DEPTH 13090					PERF.12947 - 19951				
02	1428 X	39	-0-	-1389	-0-			30	1	9	9	Y	8						77																									
03	1581 X	18	-0-	-1563	-0-			16	1	2	9	Y	2		44	1			35																									
04	1200 X	27	-0-	-1173	-0-			23	1	4	9	Y	4						39																									
05	1147 X	56	-0-	-1091	-0-			55	1	1	9	Y	1						40																									
06	510 X	73	-0-	-437	-0-			72	1	1	9	Y	1						41																									
*07	31 X	11	-0-	-20	-0-			8	1	3	9	Y	3						44																									
P. FRISBIE B																				WELL #: 4H					RRCID -> 281918					COMPL. DATE 09/10/2013					TOTAL DEPTH 13121					PERF.12896 - 20124				
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																									
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			1046	1	24	9	Y	22						209																									
*07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-			1423	1	46	9	Y	42						251																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER B															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 085408															CNTY: KARNES														
															WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286																													
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																											
02	2604 X	795	-0-	-1809	-0-		380	1	249	3	Y	151	198	1			42																											
03	2077 X	674	-0-	-1403	-0-		166	9	415	1	121	3	Y	125	133	1	34																											
04	1080 X	748	-0-	-332	-0-		138	9	521	1	77	3	Y	136	131	1	39																											
05	1116 X	636	-0-	-480	-0-		150	9	298	1	204	3	Y	122	106	1	55																											
06	750 N	546	-0-	-204	-0-		134	9	291	1	147	3	Y	98	35	1	118																											
*07	775 N	652	-0-	-123	-0-		108	9	269	1	151	3	Y	211	137	1	3 7 189																											
							232	9																																				
WAGNER A															WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462																													
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																											
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		80	1	18	9	Y	16					69																											
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		710	1	714	3	Y	-0-	4	1	37	7	28																											
WAGNER B															WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412																													
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																											
06	90 N	11	-0-	-79	-0-		5	1	6	9	Y	5					129																											
*07	928 N	928	-0-	-0-	-0-		451	1	453	3	Y	22	1	1			150																											
							24	9																																				
FISHER B															WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754																													
02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-		690	1	1468	3	Y	332	305	1			147																											
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		365	9	1009	1	2209	3	Y	438	445	1	140																											
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		482	9	1061	1	1742	3	Y	362	333	1	169																											
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		398	9	993	1	1865	3	Y	255	333	1	91																											
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		281	9	969	1	1683	3	Y	458	427	1	122																											
*07	3193 X	2412	-0-	-781	-0-		504	9	834	1	1288	3	Y	264	275	1	111																											
							290	9																																				
FISHER B															WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972																													
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		596	1	1360	3	Y	288	276	1			128																											
03	2387 N	2309	-0-	-78	-0-		317	9	664	1	1335	3	Y	282	320	1	90																											
04	2310 N	2202	-0-	-108	-0-		310	9	744	1	1179	3	Y	254	225	1	119																											
05	2511 N	2219	-0-	-292	-0-		279	9	710	1	1310	3	Y	181	235	1	65																											
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		199	9	705	1	1206	3	Y	333	309	1	89																											
*07	2263 N	1897	-0-	-366	-0-		366	9	598	1	922	3	Y	343	287	1	145																											
							377	9																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408															
FISHER B				WELL #:	5H	RRCID	->	281931	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13357	PERF.	13702	- 18699			
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35	7			84	
LP BUTLER B				WELL #:	5H	RRCID	->	281934	COMPL.	DATE	12/11/2014	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.	13467	- 19243			
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	23	9	Y	21	8	1				21	
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	25	9	Y	23	12	1				32	
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	-0-	89	1	12	9	Y	11	24	1				19	
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	108	1	26	9	Y	24	18	1				25	
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	28	9	Y	25	12	1				38	
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	59	9	Y	54	16	1				84	
M. CUSACK B				WELL #:	5H	RRCID	->	281936	COMPL.	DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.	13566	- 17595			
02	1652	N	1638	-0-	-14	-0-	-0-	485	1	970	3	Y	166	148	1				109	
								183	9											
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	-0-	551	1	999	3	Y	191	169	1				131	
								210	9											
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	-0-	573	1	880	3	Y	183	224	1				90	
								201	9											
05	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	-0-	601	1	909	3	Y	174	164	1				100	
								191	9											
06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	-0-	538	1	798	3	Y	157	210	1				47	
								173	9											
*07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	-0-	469	1	735	3	Y	204	158	1				93	
								224	9											
MUSICK A				WELL #:	7H	RRCID	->	281937	COMPL.	DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	13235	PERF.	13175	- 16754			
02	2800	N	4714	-0-	1914	1914	-0-	1744	1	1925	3	Y	950	1005	1				199	
								1045	9											
03	3100	N	2449	-0-	-651	1263	-0-	1400	1	511	3	Y	489	554	1				134	
								538	9											
04	3000	N	2129	-0-	-871	392	-0-	1339	1	347	3	Y	403	419	1				118	
								443	9											
05	2323	X	1931	-0-	-392	-0-	-0-	1213	1	311	3	Y	370	350	1				138	
								407	9											
06	1830	X	1708	-0-	-122	-0-	-0-	1173	1	188	3	Y	315	330	1				123	
								347	9											
*07	1891	X	1049	-0-	-842	-0-	-0-	562	1	188	3	Y	272	237	1				158	
								299	9											
BLACKWELL A				WELL #:	4H	RRCID	->	281939	COMPL.	DATE	06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13303	PERF.	13542	- 18425			
02	3024	X	12	-0-	-3012	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7	7	1				5	
03	3348	X	4	-0-	-3344	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2	2	1				5	
04	810	X	24	-0-	-786	-0-	-0-	14	1	10	9	Y	9	12	1				2	
05	341	X	31	-0-	-310	-0-	-0-	20	1	11	9	Y	10	10	1				2	
06	330	X	29	-0-	-301	-0-	-0-	18	1	11	9	Y	10	8	1				4	
*07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	Y	18	15	1	1	7		6	
								20	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
LP BUTLER B				WELL #:	2H	RRCID	-> 281940	COMPL.	DATE 12/05/2014	TOTAL	DEPTH 13374	PERF.13435	-	19209					
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
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
06	2400	X	2062	-0-	-338	-0-			1780	1	282	9	Y	256	165	1			423
*07	2480	X	2202	-0-	-278	-0-			1799	1	403	9	Y	366	162	1	7	7	620
MUSICK A					WELL #:	5H	RRCID	-> 281941	COMPL.	DATE 12/11/2013	TOTAL	DEPTH 13210	PERF.13201	-	16278				
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
06	540	N	110	-0-	-430	-0-			85	1	25	9	Y	23	20	1			9
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-			46	1	17	3	Y	22	18	1			13
									24	9									
MUSICK A					WELL #:	3H	RRCID	-> 281942	COMPL.	DATE 12/26/2013	TOTAL	DEPTH 13209	PERF.13227	-	16100				
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									
06	1170	N	974	-0-	-196	-0-			687	1	83	3	Y	185	192	1			72
									204	9									
*07	1116	N	763	-0-	-353	-0-			389	1	164	3	Y	191	152	1			111
									210	9									
BLACKWELL A					WELL #:	5H	RRCID	-> 281943	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.13567	-	18379				
02	18277	X	18277	-0-	-0-	-0-			1693	1	13967	3	Y	2379	2529	1			159
									2617	9									
03	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-			1672	1	10143	3	Y	2018	1595	1			582
									2220	9									
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-			1578	1	6870	3	Y	847	1310	1			119
									932	9									
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-			2022	1	5897	3	Y	1038	1012	1			145
									1142	9									
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-			1486	1	4415	3	Y	758	663	1			240
									834	9									
*07	4030	X	2423	-0-	-1607	-0-			585	1	1370	3	Y	425	491	1	4	7	170
									468	9									
M. CUSACK B					WELL #:	6H	RRCID	-> 281944	COMPL.	DATE 02/03/2015	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13799	-	17206				
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-			494	1	1361	3	Y	171	181	1			112
									188	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-			543	1	1281	3	Y	188	171	1			129
									207	9									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-			746	1	1534	3	Y	251	257	1			123
									276	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-			743	1	1450	3	Y	216	215	1			124
									238	9									
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-			656	1	1224	3	Y	194	260	1			58
									213	9									
*07	2325	N	1965	-0-	-360	-0-			645	1	1027	3	Y	266	203	1			121
									293	9									

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 271

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
NATHO B														
WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1252	1	3263	3	Y	584	592	1	162
03	6138 X	6073	-0-	-65	-0-	642	9	4087	3	Y	465	415	1	212
04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	1474	1	5863	3	Y	764	632	1	344
05	6138 X	5348	-0-	-790	-0-	512	9	3443	3	Y	484	667	1	161
06	5550 X	4760	-0-	-790	-0-	1759	1	3039	3	Y	413	360	1	214
*07	8742 X	2896	-0-	-5846	-0-	840	9	1628	3	Y	398	343	1	269
						1373	1							
						532	9							
						1267	1							
						454	9							
						830	1							
						438	9							
HAMILTON A														
WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
02	2744 X	2055	-0-	-689	-0-	904	1	868	3	Y	257	180	1	146
03	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	283	9	1588	3	Y	380	356	1	170
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1054	1	1747	3	Y	415	367	1	218
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	418	9	2354	3	Y	446	539	1	125
06	2580 X	1133	-0-	-1447	-0-	958	1	667	3	Y	122	173	1	74
*07	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	457	9	1559	3	Y	457	188	1	343
						997	1							
						491	9							
						332	1							
						134	9							
						514	1							
						503	9							
FISHER C														
WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	586	1	1282	3	Y	321	296	1	157
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	353	9	1254	3	Y	275	320	1	112
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	636	1	1123	3	Y	256	273	1	95
05	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	303	9	1282	3	Y	188	102	1	181
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	737	1	1121	3	Y	340	309	1	212
*07	3100 N	3626	-0-	526	526	282	9	2081	3	Y	192	234	1	170
						716	1							
						207	9							
						697	1							
						374	9							
						1334	1							
						211	9							
FISHER C														
WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
02	1008 X	3	-0-	-1005	-0-	2	1	1	9	Y	1	53	1	1
03	2201 X	31	-0-	-2170	-0-	24	1	7	9	Y	6	4	1	3
04	2130 X	245	-0-	-1885	-0-	193	1	4	3	Y	44	12	1	35
05	2201 X	471	-0-	-1730	-0-	48	9	184	3	Y	55	70	1	20
06	600 X	414	-0-	-186	-0-	226	1	135	3	Y	44			64
*07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	61	9	112	3	Y	16			80
						231	1							
						48	9							
						192	1							
						18	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
FISHER C				WELL #:	2H	RRCID	->	281958	COMPL.	DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	13486	-	17915
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
02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-			700	1	672	3	Y	270	321	1			259
								297	9									
03	2511 X	1598	-0-	-913	-0-			845	1	490	3	Y	239	370	1			128
								263	9									
04	2040 X	1427	-0-	-613	-0-			968	1	230	3	Y	208	171	1			165
								229	9									
05	1860 N	1126	-0-	-734	-0-			610	1	350	3	Y	151	262	1			54
								166	9									
06	1350 N	803	-0-	-547	-0-			473	1	232	3	Y	89					143
								98	9									
*07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-			896	1	486	3	Y	76	1	1			218
								84	9									
FISHER C				WELL #:	3H	RRCID	->	281959	COMPL.	DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.	13419	-	18312
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									
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-			164	1	18	3	Y	29					42
								32	9									
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-			315	1	171	3	Y	28					70
								31	9									
NATHO B				WELL #:	8H	RRCID	->	281961	COMPL.	DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	13464	-	17818
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									
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-			1181	1	1460	3	Y	308	314	1			134
								339	9									
*07	3069 X	1555	-0-	-1514	-0-			613	1	616	3	Y	296	288	1	1	7	141
								326	9									
NATHO B				WELL #:	6H	RRCID	->	281962	COMPL.	DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	13438	PERF.	13670	-	18630
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									
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-			1218	1	2665	3	Y	396	325	1			205
								436	9									
*07	3813 X	3375	-0-	-438	-0-			990	1	1902	3	Y	439	348	1			296
								483	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
SEIFERT B				WELL #:	8H	RRCID	->	281964	COMPL.	DATE	10/10/2013	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.	12902	-	16954
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
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	323	9	N	294	341	1				109
03	1240 N	908	-0-	-332	-0-	-0-	472	1	97	3	N	308	179	1				238
							339	9										
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1	141	3	N	371	362	1				247
							408	9										
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	458	9	N	416	375	1				288
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	682	1	92	3	N	320	519	1				89
							352	9										
*07	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	-0-	590	1	461	9	N	419	363	1				145
FISHER C				WELL #:	7H	RRCID	->	281966	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13448	-	17197
02	3332 X	2840	-0-	-492	-0-	-0-	714	1	1699	3	Y	388	362	1				190
							427	9										
03	3689 X	1804	-0-	-1885	-0-	-0-	545	1	994	3	Y	241	333	1				98
							265	9										
04	2940 X	1164	-0-	-1776	-0-	-0-	475	1	505	3	Y	167	203	1				62
							184	9										
05	3131 X	1026	-0-	-2105	-0-	-0-	409	1	499	3	Y	107	66	1				103
							118	9										
06	3030 X	863	-0-	-2167	-0-	-0-	354	1	318	3	Y	174	169	1				108
							191	9										
*07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-					Y	-0-	108	1				-0-
OEHLKE A				WELL #:	2H	RRCID	->	282005	COMPL.	DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.	13481	-	18253
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						205
05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	863	3	N	107						312
							118	9										
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	1	4692	3	N	702	747	1				267
							772	9										
*07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	1	2599	3	N	440	564	1				143
							484	9										
OEHLKE A				WELL #:	4H	RRCID	->	282006	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13585	PERF.	13552	-	17960
02	2324 X	4	-0-	-2320	-0-	-0-	1	1	3	9	Y	3	128	1				1
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	Y	2						2
OEHLKE A				WELL #:	5H	RRCID	->	282007	COMPL.	DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	13603	PERF.	13889	-	17983
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	Y	3	27	1				1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-	1	1				-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	7	1				3
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	1	9	Y	1	4	1				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	360	3	Y	30	1	1				29
							33	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408											
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	90	N	4	-0-	-86	-0-		3	1	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-		42	1	53	3	Y	52	22	1	30	
								57	9								

D. WARZECHA A				WELL #:		2H		RRCID -> 282074		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 13775		PERF.13693 - 19173			
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								
06	3390	X	1370	-0-	-2020	-0-		113	1	1171	3	Y	78	47	1	84	
								86	9								
*07	3565	X	1899	-0-	-1666	-0-		81	1	1679	3	Y	126	129	1	83	
								139	9								

D. WARZECHA A				WELL #:		3H		RRCID -> 282075		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.15058 - 19205			
02	2380	X	1657	-0-	-723	-0-		186	1	1318	3	Y	139	74	1	132	
								153	9								
03	2635	X	1729	-0-	-906	-0-		263	1	1319	3	Y	134	194	1	72	
								147	9								
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-		298	1	1866	3	Y	174	129	1	117	
								191	9								
05	3100	N	5814	-0-	2714	2714		550	1	4858	3	Y	369	332	1	154	
								406	9								
06	3000	N	3187	-0-	187	2901		259	1	2733	3	Y	177	135	1	196	
								195	9								
*07	3100	N	2030	-0-	-1070	1831		123	1	1773	3	Y	122	237	1	80	
								134	9						1 7		

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:		2H		RRCID -> 282076		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13484 - 17232			
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	
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-	5	1	2	
*07	62	X	51	-0-	-11	-0-		16	1	28	3	Y	6			8	
								7	9								

HAMILTON A				WELL #:		2H		RRCID -> 282077		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13377		PERF.13518 - 18485			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY HAMILTON A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #:		NON-ASSOCIATED 3H		CAPACITY RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468			
M O	ALLOW 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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				199
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	554	1	294	3	Y	5	1	1		203
						6	9								
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID -> 282079	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL	DEPTH 13097	PERF.13425	- 17620				
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	771	1	736	3	Y	298	367	1		208
						328	9								
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	620	1	766	3	Y	378	370	1		216
						416	9								
04	1950 X	1485	-0-	-465	-0-	495	1	718	3	Y	247	348	1		115
						272	9								
05	2046 X	1837	-0-	-209	-0-	491	1	1016	3	Y	300	172	1		243
						330	9								
06	1980 X	363	-0-	-1617	-0-	120	1	164	3	Y	72	181	1		134
						79	9								
*07	2046 X	736	-0-	-1310	-0-	196	1	382	3	Y	144	2	1	1 7	275
						158	9								
BLACKWELL A				WELL #:	8H	RRCID -> 282080	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH 13330	PERF.13636	- 16476				
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	932					Y	-0-	114	1		-0-
03	1705 N	116	-0-	-1589	-0-	116	1			Y	-0-				-0-
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
*07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	150	1	91	3	Y	84	35	1		49
						92	9								
D. WARZECHA A				WELL #:	7H	RRCID -> 282081	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH 13715	PERF.13539	- 18824				
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	904	1	1481	3	Y	253	273	1		210
						278	9								
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	1032	1	1319	3	Y	221	322	1		109
						243	9								
04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	801	1	1415	3	Y	186	134	1		161
						205	9								
05	2945 X	1079	-0-	-1866	-0-	407	1	585	3	Y	79	137	1		103
						87	9								
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-				103
*07	2945 X	1232	-0-	-1713	-0-	546	1	554	3	Y	120	130	1		93
						132	9								
D. WARZECHA A				WELL #:	6H	RRCID -> 282082	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH 13698	PERF.14169	- 18952				
02	T. A.	7447	-0-	7447	7447	1747	1	5157	3	Y	494	280	1		226
						543	9								
03	T. A.	5646	-0-	5646	13093	1725	1	3507	3	Y	376	417	1		185
						414	9								
04	T. A.	4528	-0-	4528	17621	1261	1	2944	3	Y	294	224	1		255
						323	9								
05	T. A.	1846	-0-	1846	19467	594	1	1122	3	Y	118	216	1		157
						130	9								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19467					Y	-0-				157
*07	T. A.	2306	-0-	2306	21773	916	1	1123	3	Y	243	224	1		176
						267	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES											
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408																		
KICKENDAHL UNIT 1			WELL #:		5H	RRCID ->	282083	COMPL.	DATE	09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.	13400	-	18452						
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	AMT	CODE		BALANCE	
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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-						355	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							Y		-0-	28	7				327	

KICKENDAHL UNIT 1			WELL #:		6H	RRCID ->	282084	COMPL.	DATE	09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.	13460	-	17647						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-								-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-								-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-								-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-								-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-								-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-								-0-	

HAMILTON A			WELL #:		6H	RRCID ->	282085	COMPL.	DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	13445	PERF.	13616	-	18077						
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-								-0-	
*07	14B2	EXT	14	-0-	14		14		14	1		Y		-0-								-0-	

HAMILTON A			WELL #:		7H	RRCID ->	282088	COMPL.	DATE	08/20/2013	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.	13603	-	18129						
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	
06	890	N	890	-0-	-0-		-0-		890	1			Y	-0-								262	
*07	1846	N	1846	-0-	-0-		-0-		934	1	912	9	Y	829	731	1						360	

NATHO B			WELL #:		5H	RRCID ->	282139	COMPL.	DATE	05/11/2014	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13730	-	19070						
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													
06	420	N	202	-0-	-218		-0-		149	1	53	9	Y	48	46	1						25	
*07	521	N	521	-0-	-0-		-0-		154	1	297	3	Y	64	46	1						43	
									70	9													

FISHER B			WELL #:		2H	RRCID ->	282140	COMPL.	DATE	04/07/2014	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	13385	-	18577						
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													
06	T. A.		37	-0-	37		194		27	1	10	9	Y	9	13	1						16	
*07	T. A.		69	-0-	69		263		30	1	19	3	Y	18	12	1			6	7		16	
									20	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES																								
BPX OPERATING COMPANY																																					
GWOSDZ A																																					
WELL #: 1H													RRCID -> 282141					COMPL. DATE 11/01/2013					TOTAL DEPTH 13123					PERF.13519 - 18092									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	BALANCE																		
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																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5																		
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23						28																		
D. WARZECHA A													WELL #: 4H					RRCID -> 282282					COMPL. DATE 08/13/2013					TOTAL DEPTH 13679					PERF.13517 - 18849				
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																		
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-							6																		
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	187	1	122	3	Y	55	28	1					33																		
							61	9																													
GWOSDZ A													WELL #: 7H					RRCID -> 282722					COMPL. DATE 01/12/2017					TOTAL DEPTH 13131					PERF.13472 - 18935				
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	572	1	3931	3	Y	985	1016	1					169																		
							1084	9																													
03	5270	X	3163	-0-	-2107	-0-	432	1	2105	3	Y	569	615	1					123																		
							626	9																													
04	5760	X	3459	-0-	-2301	-0-	490	1	2283	3	Y	624	617	1					130																		
							686	9																													
05	6200	X	3403	-0-	-2797	-0-	386	1	2371	3	Y	587	503	1					214																		
							646	9																													
06	6000	X	2553	-0-	-3447	-0-	370	1	1668	3	Y	468	539	1					143																		
							515	9																													
*07	6200	X	2565	-0-	-3635	-0-	315	1	1848	3	Y	365	446	1					62																		
							402	9																													
GWOSDZ A													WELL #: 10H					RRCID -> 282779					COMPL. DATE 01/12/2017					TOTAL DEPTH 13239					PERF.13538 - 18910				
02	2660	X	80	-0-	-2580	-0-	10	1	70	9	Y	64							187																		
03	2542	X	157	-0-	-2385	-0-	28	1	129	9	Y	117	189	1					115																		
04	270	X	179	-0-	-91	-0-	67	1	112	9	Y	102							217																		
05	279	X	196	-0-	-83	-0-	117	1	79	9	Y	72	171	1					118																		
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	110	1	102	9	Y	93							211																		
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	456	1	1040	3	Y	138	217	1	9	7			123																		
							152	9																													
IBROM B													WELL #: 6H					RRCID -> 282946					COMPL. DATE 01/20/2017					TOTAL DEPTH 13361					PERF.13958 - 19177				
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1529	1	4472	3	N	745	777	1					98																		
							820	9																													
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1554	1	4417	3	N	687	574	1					211																		
							756	9																													
04	6660	X	4802	-0-	-1858	-0-	1545	1	2706	3	N	501	572	1					140																		
							551	9																													
05	7564	X	4046	-0-	-3518	-0-	1693	1	1905	3	N	407	382	1					165																		
							448	9																													
06	7320	X	2648	-0-	-4672	-0-	1250	1	1067	3	N	301	382	1					84																		
							331	9																													
*07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	8							92																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
GWOSDZ A														
WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	659	1	4236	3	Y	1124	1201	1	192
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	1236	9	742	1	Y	984	964	1	212
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	1082	9	507	1	Y	697	764	1	145
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	767	9	798	1	Y	1114	853	1	406
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1225	9	564	1	Y	715	902	1	219
*07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	787	9	1077	1	Y	1104	1134	1	189
						1214	9							
GWOSDZ A														
WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIGURA A														
WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
02	4172 X	3637	-0-	-535	-0-	357	1	2574	3	Y	642	682	1	95
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	706	9	385	1	Y	548	531	1	112
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	603	9	518	1	Y	670	709	1	73
05	4030 X	3630	-0-	-400	-0-	737	9	364	1	Y	608	587	1	94
06	3900 X	3191	-0-	-709	-0-	669	9	373	1	Y	559	576	1	77
*07	4526 X	2326	-0-	-2200	-0-	615	9	293	1	Y	185	203	1	59
						204	9							
MIGURA A														
WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
02	2268 X	601	-0-	-1667	-0-	85	1	354	3	Y	147	136	1	22
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	162	9	373	1	Y	602	501	1	123
04	1890 X	213	-0-	-1677	-0-	662	9	53	1	Y	58	175	1	6
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	64	9	244	1	Y	453	389	1	70
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	498	9	347	1	Y	565	557	1	78
*07	3286 X	2054	-0-	-1232	-0-	622	9	271	1	Y	211	222	1	67
						232	9							
FISHER C														
WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	46			174
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-			174
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	9	Y	49			223
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	144	1	128
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	9	Y	22			150
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	40	20	7	170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
FISHER C		WELL #: 5H		RRCID -> 283372		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13296	
								PERF.13914 - 18921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				14
03	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1		14
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			21	64

H SISTERS A		WELL #: 5H		RRCID -> 283751		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 13782	
								PERF.13778 - 19788	
02	9240 X	8901	-0-	-339	-0-	720 1	7682 3	Y	64
						499 9			
03	10230 X	8413	-0-	-1817	-0-	686 1	7258 3	Y	81
						469 9			
04	9840 X	8266	-0-	-1574	-0-	715 1	7085 3	Y	72
						466 9			
05	10013 X	8101	-0-	-1912	-0-	654 1	7007 3	Y	89
						440 9			
06	9690 X	8044	-0-	-1646	-0-	688 1	6941 3	Y	71
						415 9			
*07	9858 X	8106	-0-	-1752	-0-	709 1	6949 3	Y	127
						448 9			

H SISTERS A		WELL #: 7H		RRCID -> 283752		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 13842	
								PERF.14074 - 20165	
02	10892 X	9987	-0-	-905	-0-	794 1	8655 3	Y	69
						538 9			
03	10943 X	7768	-0-	-3175	-0-	632 1	6701 3	Y	75
						435 9			
04	10590 X	5505	-0-	-5085	-0-	480 1	4713 3	Y	48
						312 9			
05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	947 1	10352 3	Y	129
						637 9			
06	10710 X	9048	-0-	-1662	-0-	765 1	7825 3	Y	78
						458 9			
*07	11067 X	8649	-0-	-2418	-0-	760 1	7443 3	Y	127
						446 9			

H SISTERS B		WELL #: 4H		RRCID -> 283754		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH 13178	
								PERF.13714 - 20139	
02	8064 X	7097	-0-	-967	-0-	542 1	5655 3	Y	78
						900 9			
03	8928 X	8399	-0-	-529	-0-	636 1	6667 3	Y	97
						1096 9			
04	8400 X	6881	-0-	-1519	-0-	550 1	5431 3	Y	84
						900 9			
05	8215 X	7612	-0-	-603	-0-	570 1	6048 3	Y	131
						994 9			
06	7950 X	6519	-0-	-1431	-0-	519 1	5149 3	Y	76
						851 9			
*07	8401 X	6275	-0-	-2126	-0-	508 1	4974 3	Y	93
						793 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																												
H SISTERS A															WELL #: 8H RRCID -> 283755															COMPL. DATE 06/12/2018															TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
M O	ALLOW 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																																											
02	10024 X	8201	-0-	-1823	-0-	664 1	9 7082	3	Y		414	455 1				59																																											
03	9641 X	8953	-0-	-688	-0-	726 1	9 7729	3	Y		453	426 1				86																																											
04	9330 X	8442	-0-	-888	-0-	498 1	9 7245	3	Y		430	443 1				73																																											
05	9641 X	8314	-0-	-1327	-0-	724 1	9 7205	3	Y		405	388 1				90																																											
06	9330 X	8574	-0-	-756	-0-	473 1	9 7426	3	Y		391	408 1				73																																											
*07	9083 X	8439	-0-	-644	-0-	663 1	9 7239	3	Y		419	360 1				132																																											
						446 1	9																																																				
						718 1	9																																																				
						430 1	9																																																				
						739 1	9																																																				
						461 1	9																																																				
H SISTERS B															WELL #: 8H RRCID -> 283756															COMPL. DATE 02/15/2018															TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
02	4984 X	4527	-0-	-457	-0-	348 1	9 3581	3	Y		544	542 1				52																																											
03	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	598 1	9 3994	3	Y		611	604 1				59																																											
04	5280 X	4709	-0-	-571	-0-	391 1	9 3702	3	Y		565	566 1				58																																											
05	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	672 1	9 3553	3	Y		543	522 1				79																																											
06	5280 X	4337	-0-	-943	-0-	385 1	9 3411	3	Y		523	550 1				52																																											
*07	5053 X	4436	-0-	-617	-0-	622 1	9 3518	3	Y		507	494 1				65																																											
						343 1	9																																																				
						597 1	9																																																				
						351 1	9																																																				
						575 1	9																																																				
						360 1	9																																																				
						558 1	9																																																				
H SISTERS B															WELL #: 9H RRCID -> 283757															COMPL. DATE 02/16/2018															TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
02	6664 X	3331	-0-	-3333	-0-	267 1	9 2612	3	Y		411	421 1				39																																											
03	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	452 1	9 3418	3	Y		524	512 1				51																																											
04	6480 X	3703	-0-	-2777	-0-	338 1	9 2909	3	Y		441	447 1				45																																											
05	6696 X	5252	-0-	-1444	-0-	576 1	9 4165	3	Y		627	581 1				91																																											
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	309 1	9 5509	3	Y		814	825 1				80																																											
*07	4340 X	3619	-0-	-721	-0-	485 1	9 2859	3	Y		426	451 1				55																																											
						397 1	9																																																				
						690 1	9																																																				
						546 1	9																																																				
						895 1	9																																																				
						291 1	9																																																				
						469 1	9																																																				
H SISTERS B															WELL #: 5H RRCID -> 283982															COMPL. DATE 02/12/2018															TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
02	8988 X	8428	-0-	-560	-0-	635 1	9 6704	3	Y		990	982 1				94																																											
03	9951 X	8195	-0-	-1756	-0-	1089 1	9 6493	3	Y		979	978 1				95																																											
04	9480 X	8276	-0-	-1204	-0-	625 1	9 6533	3	Y		979	974 1				100																																											
05	9672 X	5951	-0-	-3721	-0-	1077 1	9 4712	3	Y		715	711 1				104																																											
06	9360 X	7250	-0-	-2110	-0-	666 1	9 5726	3	Y		861	880 1				85																																											
*07	9331 X	9062	-0-	-269	-0-	452 1	9 7174	3	Y		1051	1001 1				135																																											
						787 1	9																																																				
						577 1	9																																																				
						947 1	9																																																				
						732 1	9																																																				
						1156 1	9																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY H SISTERS B														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
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
02	3976 X	3177	-0-	-799	-0-	253 1	2484 3	Y			400		394 1	38
03	4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	440 9	2620 3	Y			425		422 1	41
04	3840 X	3478	-0-	-362	-0-	271 1	2709 3	Y			432		429 1	44
05	3968 X	3173	-0-	-795	-0-	468 9	2491 3	Y			391		378 1	57
06	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	294 1	2467 3	Y			397		415 1	39
*07	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	475 9	2511 3	Y			365		357 1	47
						252 1								
						430 9								
						266 1								
						437 9								
						255 1								
						402 9								
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
02	6552 X	5321	-0-	-1231	-0-	407 1	4207 3	Y			643		621 1	61
03	6758 X	5988	-0-	-770	-0-	707 9	4716 3	Y			731		721 1	71
04	6540 X	6109	-0-	-431	-0-	468 1	4813 3	Y			726		723 1	74
05	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	804 9	3005 3	Y			469		475 1	68
06	5700 X	2839	-0-	-2861	-0-	497 1	2196 3	Y			364		396 1	36
*07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	799 9	5107 3	Y			745		685 1	96
						302 1								
						516 9								
						243 1								
						400 9								
						520 1								
						820 9								
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
02	4984 X	4571	-0-	-413	-0-	356 1	3610 3	Y			550		545 1	52
03	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-	605 9	2933 3	Y			473		479 1	46
04	4860 X	79	-0-	-4781	-0-	301 1	50 9	Y			45		86 1	5
05	5053 X	4986	-0-	-67	-0-	520 9	3970 3	Y			582		502 1	85
06	4890 X	4211	-0-	-679	-0-	29 1	3319 3	Y			504		539 1	50
*07	5053 X	3987	-0-	-1066	-0-	376 1	3158 3	Y			460		451 1	59
						640 9								
						338 1								
						554 9								
						323 1								
						506 9								
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
02	7392 X	6452	-0-	-940	-0-	491 1	5118 3	Y			766		741 1	73
03	7626 X	7003	-0-	-623	-0-	843 9	5540 3	Y			841		832 1	82
04	7380 X	6162	-0-	-1218	-0-	538 1	4854 3	Y			734		741 1	75
05	7626 X	5147	-0-	-2479	-0-	925 9	4072 3	Y			619		604 1	90
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	501 1	5732 3	Y			854		860 1	84
*07	7130 X	4379	-0-	-2751	-0-	807 9	3495 3	Y			482		504 1	62
						394 1								
						681 9								
						576 1								
						939 9								
						354 1								
						530 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
H SISTERS B															
WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6132 X	5700	-0-	-432	-0-	433 1	738 9	4529	3	Y	671	673	1		64
03	6820 X	5580	-0-	-1240	-0-	431 1	738 9	4411	3	Y	671	670	1		65
04	7020 X	5649	-0-	-1371	-0-	458 1	739 9	4452	3	Y	672	668	1		69
05	7254 X	5089	-0-	-2165	-0-	388 1	675 9	4026	3	Y	614	594	1		89
06	7020 X	5289	-0-	-1731	-0-	424 1	694 9	4171	3	Y	631	658	1		62
*07	6324 X	5204	-0-	-1120	-0-	423 1	652 9	4129	3	Y	593	579	1		76
H SISTERS A															
WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770															
02	8288 X	7087	-0-	-1201	-0-	568 1	394 9	6125	3	Y	358	376	1		51
03	8277 X	8158	-0-	-119	-0-	657 1	452 9	7049	3	Y	411	384	1		78
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	673 1	440 9	6784	3	Y	400	410	1		68
05	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	668 1	454 9	7340	3	Y	413	389	1		92
06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	674 1	408 9	6946	3	Y	371	393	1		70
*07	8153 X	7838	-0-	-315	-0-	690 1	405 9	6743	3	Y	368	320	1		118
H SISTERS A															
WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747															
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	814 1	564 9	8851	3	Y	513	508	1		73
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	810 1	557 9	8688	3	Y	506	483	1		96
04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	754 1	492 9	7591	3	Y	447	467	1		76
05	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	702 1	479 9	7709	3	Y	435	414	1		97
06	8190 X	7906	-0-	-284	-0-	666 1	404 9	6836	3	Y	367	395	1		69
*07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	753 1	495 9	7364	3	Y	450	377	1		142
JORDAN B															
WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147															
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	1				136
03	5735 X	291	-0-	-5444	-0-	47 1	48 9	196	3	Y	44	161	1		19
04	5550 X	251	-0-	-5299	-0-	127 1	96 9	28	3	Y	87	86	1		20
05	5735 X	258	-0-	-5477	-0-	83 1	78 9	97	3	Y	71	69	1		22
06	4680 X	147	-0-	-4533	-0-	85 1		62	9	Y	56	63	1		15
*07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	51 1	25 9	218	3	Y	23	30	1		8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
JORDAN A				WELL #:	2H	RRCID	-> 285647	COMPL.	DATE 02/13/2019	TOTAL	DEPTH	13528	PERF.13444	- 18701				
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
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-		-0-					Y	3					65
03	4557 X	18	-0-	-4539	-0-		-0-		14	1	4	9	Y	4	32	1		37
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-		-0-					Y	1	28	1			10
05	4588 X	23	-0-	-4565	-0-		-0-		6	1	17	9	Y	15	13	1		12
06	1260 X	10	-0-	-1250	-0-		-0-		4	1	6	9	Y	5	6	1		11
*07	55 X	55	-0-	-0-	-0-		-0-		8	1	40	3	Y	6	8	1	9 7	-0-
									7	9								
JORDAN A				WELL #:	5H	RRCID	-> 285648	COMPL.	DATE 09/27/2018	TOTAL	DEPTH	13437	PERF.13496	- 19033				
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-		-0-					Y	-0-					11
03	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-		-0-		938	1	9587	3	Y	2565	2203	1		373
									2822	9								
04	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-		-0-		1204	1	7849	3	Y	2180	2401	1		152
									2398	9								
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-		-0-		780	1	4439	3	Y	1394	1287	1		259
									1533	9								
06	5490 X	5151	-0-	-339	-0-		-0-		942	1	3153	3	Y	960	923	1		296
									1056	9								
*07	5673 X	4930	-0-	-743	-0-		-0-		937	1	2920	3	Y	975	990	1		281
									1073	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 285656	COMPL.	DATE 07/12/2019	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.13435	- 20043				
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-		-0-					Y	-0-					82
03	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-		-0-		691	1	13125	3	Y	3141	3017	1		206
									3455	9								
04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-		-0-		726	1	11539	3	Y	2500	2418	1		288
									2750	9								
05	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-		-0-		583	1	9182	3	Y	1796	1796	1		288
									1976	9								
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-		-0-		621	1	7895	3	Y	1603	1595	1		296
									1763	9								
*07	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-		-0-		762	1	7437	3	Y	1622	1505	1		413
									1784	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 285657	COMPL.	DATE 07/10/2019	TOTAL	DEPTH	13514	PERF.13405	- 20071				
02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-		-0-					Y	-0-					93
03	6603 X	259	-0-	-6344	-0-		-0-		16	1	243	9	Y	221	185	1		129
04	6390 X	149	-0-	-6241	-0-		-0-		17	1	132	9	Y	120	40	1		209
05	6603 X	150	-0-	-6453	-0-		-0-		3	1	147	9	Y	134	189	1		154
06	1470 X	41	-0-	-1429	-0-		-0-		27	1	12	3	Y	2				156
									2	9								
*07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		-0-		329	1	3169	3	Y	322	324	1	44 7	110
									354	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 6				WELL #:	6H	RRCID	-> 285658	COMPL.	DATE 07/01/2019	TOTAL	DEPTH	13423	PERF.13339	- 19885				
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-		-0-					Y	-0-					177
03	29814 X	29814	-0-	-0-	-0-		-0-		1148	1	21751	3	Y	6286	6186	1		277
									6915	9								
04	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-		-0-		876	1	14009	3	Y	3447	3517	1		207
									3792	9								
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-		-0-		476	1	7622	3	Y	1947	1871	1		283
									2142	9								
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-		-0-		428	1	5538	3	Y	1274	1491	1		66
									1401	9								
*07	6851 X	4260	-0-	-2591	-0-		-0-		342	1	3446	3	Y	429	495	1		-0-
									472	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-						Y	-0-				155
03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-		859	1	16303	3	Y	4786	4514	1		427
							5265	9								
04	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-		1722	1	27756	3	Y	7698	7804	1		321
							8468	9								
05	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-		943	1	15578	3	Y	4078	4108	1		291
							4486	9								
06	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-		886	1	11960	3	Y	2975	2967	1		299
							3273	9								
*07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-		666	1	6315	3	Y	1520	1578	1		241
							1672	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	285664	COMPL.	DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13616	- 21535	
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-						Y	12				193
03	8060 X	82	-0-	-7978	-0-		17	1	65	9	Y	59	184	1		68
04	7200 X	52	-0-	-7148	-0-		12	1	40	9	Y	36	11	1		93
05	2852 X	32	-0-	-2820	-0-		31	1	1	9	Y	1				94
06	2760 X	39	-0-	-2721	-0-		16	1	23	9	Y	21				115
*07	714 X	714	-0-	-0-	-0-		71	1	279	3	Y	331	272	1	4 7	170
							364	9								
RAYES A - POKLUDA A SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	285704	COMPL.	DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	13603	PERF.13554	- 20672	
02	7616 X	-0-	-0-	-7616	-0-						Y	-0-				209
03	8432 X	3718	-0-	-4714	-0-		142	1	2753	3	Y	748	745	1		212
							823	9								
04	7560 X	672	-0-	-6888	-0-		31	1	510	3	Y	119	47	1		284
							131	9								
05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-		1369	1	22696	3	Y	5230	5201	1		313
							5753	9								
06	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-		1020	1	13768	3	Y	3272	3371	1		214
							3599	9								
*07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-		574	1	5398	3	Y	2103	2237	1		80
							2313	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	285732	COMPL.	DATE	08/04/2019	TOTAL	DEPTH	13537	PERF.13846	- 21160	
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-						Y	-0-				216
03	11718 X	8623	-0-	-3095	-0-		904	1	6824	3	Y	814	807	1		223
							895	9								
04	11340 X	4843	-0-	-6497	-0-		1437	1	2782	3	Y	567	554	1		236
							624	9								
05	11718 X	1810	-0-	-9908	-0-		764	1	790	3	Y	233	187	1		282
							256	9								
06	7950 X	938	-0-	-7012	-0-		592	1	213	3	Y	121	311	1		92
							133	9								
*07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-						Y	52				144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
06	270 X	128	-0-	-142	-0-	106	1	22	9	Y	20	16	1	114
*07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	46	1	26	3	Y	57			171
						63	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
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							
06	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	375	1	23	3	Y	48	76	1	187
						53	9							
*07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	128	1	68	3	Y	10			199
						11	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
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							
06	13590 X	621	-0-	-12969	-0-	335	1	165	3	Y	110	344	1	205
						121	9							
*07	15469 X	134	-0-	-15335	-0-	31	1	22	3	Y	74			279
						81	9							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
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							
06	7890 X	1117	-0-	-6773	-0-	236	1	708	3	Y	157	171	1	28
						173	9							
*07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	3	Y	-0-	26	1	2
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
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
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	1	5	1	63
*07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	12	3	7	72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-	1	1	115
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			128
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
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							
06	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	3985	1	16943	3	Y	4120	4111	1	415
						4532	9							
*07	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	3619	1	11366	3	Y	2339	2240	1	558
						2573	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
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
06	1080 X	38	-0-	-1042	-0-	21	1	17	9	Y	15			141
*07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	Y	246	214	1	163
						271	9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
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							
06	1080 N	877	-0-	-203	-0-	173	1	498	3	Y	187	177	1	44
						206	9							
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	750	3	Y	160	177	1	27
						176	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
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							
06	6720 X	6052	-0-	-668	-0-	885	1	4133	3	Y	940	834	1	163
						1034	9							
*07	6944 X	5034	-0-	-1910	-0-	910	1	3313	3	Y	737	781	1	119
						811	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP-BUTLER A														
WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	742	1	3013	3	Y	767	706	1	170
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	844	9	3128	3	Y	662	663	1	169
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	895	1	3668	3	Y	706	765	1	110
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	728	9	3531	3	Y	742	720	1	132
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	857	1	4653	3	Y	909	854	1	187
*07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	777	9	3793	3	Y	1002	1022	1	167
						991	1							
						816	9							
						845	1							
						1000	9							
						1050	1							
						1102	9							
LP-BUTLER A														
WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
02	6692 X	4754	-0-	-1938	-0-	777	1	3076	3	Y	819	772	1	192
03	7161 X	6844	-0-	-317	-0-	901	9	4547	3	Y	937	894	1	235
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1266	1	4573	3	Y	864	961	1	138
05	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1031	9	5249	3	Y	1074	1027	1	185
06	6300 X	5180	-0-	-1120	-0-	1055	1	3488	3	Y	834	816	1	203
*07	6851 X	4595	-0-	-2256	-0-	950	9	3059	3	Y	635	726	1	112
						1438	1							
						1181	9							
						775	1							
						917	9							
						837	1							
						699	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
02	9016 X	-0-	-0-	-9016	-0-					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	7158	3	Y	371	376	1	146
05	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	522	1	8579	3	Y	338	208	1	276
06	9360 X	8031	-0-	-1329	-0-	408	9	6242	3	Y	453	613	1	116
*07	9951 X	4746	-0-	-5205	-0-	1107	1	3537	3	Y	159	59	1	242
						372	9							
						1291	1							
						498	9							
						1034	1							
						175	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-					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	23654	3	Y	3974	3976	1	289
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1656	1	14756	3	Y	1818	1754	1	353
06	19950 X	13227	-0-	-6723	-0-	4371	9	9896	3	Y	1329	1577	1	105
*07	20615 X	4635	-0-	-15980	-0-	1806	1	2775	3	Y	1004	987	1	134
						2000	9							
						1869	1							
						1462	9							
						756	1							
						1104	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
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
02	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	779 1	12086 3	Y	888	984 1				183
03	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	977 9	13513 3	Y	990	823 1				350
04	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	720 1	13026 3	Y	895	1042 1				203
05	12400 X	11430	-0-	-970	-0-	1089 9	9885 3	Y	840	951 1				92
06	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	615 1	9537 3	Y	744	733 1				103
*07	12400 X	3730	-0-	-8670	-0-	985 9	3348 3	Y	133	2 1				240
						621 1								
						924 9								
						888 1								
						818 9								
						236 1								
						146 9								
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
02	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	706 1	10708 3	Y	949	971 1				285
03	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	1044 9	11980 3	Y	1059	985 1				359
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	652 1	11213 3	Y	958	1033 1				284
05	13795 X	10628	-0-	-3167	-0-	1165 9	9010 3	Y	948	1090 1				142
06	13350 X	11001	-0-	-2349	-0-	539 1	9304 3	Y	916	934 1				124
*07	13795 X	11674	-0-	-2121	-0-	1054 9	9860 3	Y	997	935 1				190
						575 1								
						1043 9								
						689 1								
						1008 9								
						717 1								
						1097 9								
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
02	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	798 1	12324 3	Y	901	886 1				118
03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	991 9	13699 3	Y	989	893 1				214
04	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	734 1	13312 3	Y	885	966 1				133
05	13206 X	11856	-0-	-1350	-0-	1088 9	10207 3	Y	913	971 1				75
06	12780 X	10992	-0-	-1788	-0-	629 1	9301 3	Y	924	879 1				120
*07	13206 X	13142	-0-	-64	-0-	974 9	11200 3	Y	1030	1068 1				84
						645 1								
						1004 9								
						675 1								
						1016 9								
						809 1								
						1133 9								
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
02	5992 X	184	-0-	-5808	-0-	41 1	91 3	Y	47	62 1				9
03	6479 X	989	-0-	-5490	-0-	52 9	816 3	Y	94	83 1				20
04	5610 X	2614	-0-	-2996	-0-	70 1	2294 3	Y	176	171 1				25
05	5797 X	4672	-0-	-1125	-0-	103 9	3985 3	Y	384	380 1				29
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	126 1	2893 3	Y	350	337 1				42
*07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	194 9	4541 3	Y	425	434 1				35
						265 1								
						422 9								
						236 1								
						385 9								
						328 1								
						468 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LANDGREBE A														
WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE			BALANCE
02	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	996	1	15381	3	Y	1125	1099	1	146
						1238	9							
03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	909	1	16965	3	Y	1226	1107	1	265
						1349	9							
04	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	710	1	14976	3	Y	998	1113	1	150
						1098	9							
05	15252 X	14024	-0-	-1228	-0-	761	1	12076	3	Y	1079	1141	1	88
						1187	9							
06	14760 X	13807	-0-	-953	-0-	861	1	11641	3	Y	1186	1126	1	148
						1305	9							
*07	15252 X	15114	-0-	-138	-0-	936	1	12884	3	Y	1176	1228	1	96
						1294	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	4			187
03	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	703	1	15008	3	Y	2809	2799	1	197
						3090	9							
04	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	746	1	10538	3	Y	2132	2063	1	266
						2345	9							
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	432	1	3169	3	Y	1353	1325	1	294
						1488	9							
06	7980 X	2138	-0-	-5842	-0-	331	1	1231	3	Y	524	588	1	230
						576	9							
*07	8246 X	3695	-0-	-4551	-0-	735	1	2499	3	Y	419	416	1	226
						461	9					7	7	
LANDGREBE A														
WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	850	1	12838	3	Y	960	944	1	126
						1056	9							
03	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	814	1	14921	3	Y	1096	985	1	237
						1206	9							
04	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	739	1	15395	3	Y	1038	1119	1	156
						1142	9							
05	13671 X	12243	-0-	-1428	-0-	669	1	10534	3	Y	945	1023	1	78
						1040	9							
06	13230 X	7607	-0-	-5623	-0-	495	1	6386	3	Y	660	645	1	93
						726	9							
*07	13671 X	8296	-0-	-5375	-0-	489	1	7119	3	Y	625	659	1	51
						688	9					8	7	
LANDGREBE A														
WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	779	1	3552	3	Y	441	478	1	48
						485	9							
03	5456 X	4458	-0-	-998	-0-	568	1	3468	3	Y	384	375	1	57
						422	9							
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	972	1	4642	3	Y	548	521	1	84
						603	9							
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	1064	1	5851	3	Y	636	610	1	110
						700	9							
06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	832	1	3235	3	Y	403	389	1	124
						443	9							
*07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	1787	1	5434	3	Y	592	628	1	88
						651	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
WARWAS A														
WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
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
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1324	1	6456	3	Y	710	810	1	64
						781	9							
03	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	1022	1	6752	3	Y	710	714	1	60
						781	9							
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	1302	1	6731	3	Y	703	616	1	147
						773	9							
05	9486 X	8042	-0-	-1444	-0-	1048	1	6271	3	Y	657	649	1	155
						723	9							
06	9180 X	7834	-0-	-1346	-0-	1236	1	5906	3	Y	629	622	1	162
						692	9							
*07	9486 X	6451	-0-	-3035	-0-	1449	1	4383	3	Y	563	629	1	96
						619	9							
WAGNER B														
WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WAGNER B														
WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7	159
WAGNER B														
WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	420	1	913	3	Y	271	231	0	7
						298	9							
03	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	465	1	792	3	Y	286	249	0	9
						315	9							
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	450	1	947	3	Y	227	209	0	5
						250	9							
05	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	465	1	413	3	Y	197	181	0	21
						217	9							
06	1530 N	773	-0-	-757	-0-	450	1	170	3	Y	139	127	0	33
						153	9							
*07	1705 N	808	-0-	-897	-0-	57	1	631	3	Y	109	102	0	4
						120	9					9	7	
WAGNER B														
WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7	7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408													
WAGNER B				WELL #:	9H	RRCID -> 287586		COMPL.	DATE 12/04/2015	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.13258	- 19200				
M O	ALLOW	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
02	492	N	492	-0-	-0-		-0-	420	1 67 9	5	3	Y	61	50	0	11	1	2
03	775	N	528	-0-	-247		-0-	465	1 57 9	6	3	Y	52	44	0	8	1	2
04	540	N	1	-0-	-539		-0-	1	1 1			Y	-0-	2	1			-0-
05	558	N	41	-0-	-517		-0-	20	1 20 9	1	3	Y	18	14	0			4
06	510	N	1	-0-	-509		-0-	1	1 1			Y	-0-					4
*07	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					Y	-0-	3	1	1	7	-0-
HARTMAN A				WELL #:	2H	RRCID -> 287626		COMPL.	DATE 11/10/2015	TOTAL	DEPTH	13089	PERF.13181	- 17580				
02	3080	X	1088	-0-	-1992		-0-	60	1 364 9	664	3	Y	331	224	0	85	1	45
03	3379	X	2083	-0-	-1296		-0-	146	1 680 9	1257	3	Y	618	456	0	165	1	42
04	3240	X	2675	-0-	-565		-0-	210	1 146 9	2319	3	Y	133	133	0			42
05	3111	X	3111	-0-	-0-		-0-	465	1 504 9	2142	3	Y	458	448	0	17	1	35
06	2929	X	2929	-0-	-0-		-0-	450	1 504 9	1955	3	Y	476	476	0			35
*07	2759	X	1728	-0-	-1031		-0-	524	1 201 9	1169	3	Y	325	320	0	5	1	16
								358	1 9					19	7			
HARTMAN A				WELL #:	9H	RRCID -> 287627		COMPL.	DATE 12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13238	PERF.13352	- 17014				
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 1074 9	2815	3	Y	976	980	1			191
06	3000	N	4877	-0-	1877		3007	825	1 1041 9	3011	3	Y	946	1011	1			126
*07	3100	N	3741	-0-	641		3648	767	1 746 9	2228	3	Y	678	736	1			68
HARTMAN A				WELL #:	11H	RRCID -> 287628		COMPL.	DATE 12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13243	- 18993				
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 1074 9	17	9	Y	15	30	1			3
06	6	X	6	-0-	-0-		-0-	4	1 1041 9	2	9	Y	2	5	1			-0-
*07	344	X	344	-0-	-0-		-0-	88	1 746 9	254	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
HARTMAN A				WELL #:	10H	RRCID -> 287645		COMPL.	DATE 12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.13210	- 18603				
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 85 9	156	3	Y	77	80	1			15
06	551	N	551	-0-	-0-		-0-	125	1 158 9	268	3	Y	144	140	1			19
*07	676	N	676	-0-	-0-		-0-	140	1 120 9	416	3	Y	109	117	1			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
HARTMAN A														
WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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							
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	1376	1	5351	3	Y	1561	1573	1	207
						1717	9							
*07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1636	1	4743	3	Y	1318	1393	1	132
						1450	9							
FISHER C														
WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
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
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	123	1	64	9	Y	58	56	1	36
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	289	3	Y	24	40	1	20
						26	9							
HARTMAN A														
WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
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							
06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	320	1	1049	3	Y	377	390	1	50
						415	9							
*07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	489	1	1418	3	Y	382	394	1	38
						420	9							
CASKEY A														
WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-	193	1	885	3	Y	312	320	1	47
						343	9							
03	1984 N	1361	-0-	-623	-0-	191	1	855	3	Y	286	279	1	54
						315	9							
04	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	214	1	932	3	Y	314	320	1	48
						345	9							
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	210	1	1072	3	Y	298	305	1	41
						328	9							
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	183	1	801	3	Y	259	233	1	67
						285	9							
*07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	Y	205	239	1	33
						226	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
02	7056 X	6583	-0-	-473	-0-	418	1	5378	3	Y	715	750	1	233
						787	9							
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	467	1	6914	3	Y	1022	1127	1	128
						1124	9							
04	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	421	1	6300	3	Y	888	788	1	228
						977	9							
05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	448	1	6532	3	Y	876	990	1	114
						964	9							
06	7560 X	6784	-0-	-776	-0-	459	1	5487	3	Y	762	749	1	127
						838	9							
*07	7812 X	6496	-0-	-1316	-0-	460	1	5038	3	Y	907	749	1	282
						998	9					3	7	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
CASKEY B															WELL #: 2H															RRCID -> 287929															COMPL. DATE 08/21/2020															TOTAL DEPTH 13481															PERF.13897 - 16251														
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																																																																				
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																																																																				
06	2340	X	1574	-0-	-766	-0-	117	1	286	9	1171	3	Y	260	369	1					88																																																																				
*07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	770	1	285	9	8457	3	Y	259	194	1					153																																																																				
CASKEY B - MIGURA B SA 3															WELL #: 3H															RRCID -> 288262															COMPL. DATE 08/21/2020															TOTAL DEPTH 13580															PERF.15144 - 21341														
02	8932	X	8833	-0-	-99	-0-	562	1	980	9	7291	3	Y	891	905	1					114																																																																				
03	9889	X	9419	-0-	-470	-0-	515	1	1124	9	7780	3	Y	1022	953	1					183																																																																				
04	9570	X	8816	-0-	-754	-0-	478	1	1033	9	7305	3	Y	939	968	1					154																																																																				
05	9889	X	9307	-0-	-582	-0-	508	1	1230	9	7569	3	Y	1118	990	1					282																																																																				
06	9450	X	7224	-0-	-2226	-0-	503	1	569	9	6152	3	Y	517	680	1					119																																																																				
*07	9765	X	7240	-0-	-2525	-0-	503	1	1124	9	5613	3	Y	1022	753	1			2	7	386																																																																				
BYERLY A - CASKEY B SA 1															WELL #: 1H															RRCID -> 288289															COMPL. DATE 06/24/2020															TOTAL DEPTH 13459															PERF.13841 - 21563														
02	7224	X	6705	-0-	-519	-0-	454	1	798	9	5453	3	Y	725	635	0			28	1	111																																																																				
03	8122	X	1919	-0-	-6203	-0-	203	1	399	9	1317	3	Y	363	349	0			42	1	83																																																																				
04	7860	X	4388	-0-	-3472	-0-	495	1	520	9	3373	3	Y	473	429	0			39	1	88																																																																				
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	815	1	1060	9	6970	3	Y	964	911	0			39	1	102																																																																				
06	7170	X	6738	-0-	-432	-0-	327	1	822	9	5589	3	Y	747	665	0					184																																																																				
*07	7409	X	4984	-0-	-2425	-0-	470	1	304	9	4210	3	Y	276	252	0			62	1	82																																																																				
MIGURA B - CASKEY B SA 2															WELL #: 2H															RRCID -> 288290															COMPL. DATE 09/14/2020															TOTAL DEPTH 13403															PERF.13664 - 18996														
02	11396	X	8717	-0-	-2679	-0-	420	1	955	9	7342	3	Y	868	838	0			103	1	26																																																																				
03	12493	X	10985	-0-	-1508	-0-	1253	1	1189	9	8543	3	Y	1081	1043	0					64																																																																				
04	11760	X	10770	-0-	-990	-0-	1318	1	1186	9	8266	3	Y	1078	1006	0			37	1	99																																																																				
05	11253	X	10824	-0-	-429	-0-	1246	1	1084	9	8494	3	Y	985	970	0					114																																																																				
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	1799	1	1001	9	8292	3	Y	910	761	0			187	1	76																																																																				
*07	11129	X	10370	-0-	-759	-0-	1456	1	1077	9	7837	3	Y	979	933	0			4	1	118																																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
MIGURA B - CASKEY B SA 8				WELL #:	8H	RRCID ->	288309	COMPL.	DATE	06/25/2020	TOTAL	DEPTH	13507	PERF.	13782	-	21503
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	510 960	1 9	6107	3	Y	873	784	0	35	1	116
03	7595	X	6956	-0-	-639	-0-	660 697	1 9	5599	3	Y	634	614	0	43	1	93
04	7350	X	6827	-0-	-523	-0-	747 701	1 9	5379	3	Y	637	592	0	43	1	95
05	8401	X	7286	-0-	-1115	-0-	693 768	1 9	5825	3	Y	698	665	0	42	1	86
06	8130	X	6210	-0-	-1920	-0-	294 711	1 9	5205	3	Y	646	595	0			137
*07	8401	X	6140	-0-	-2261	-0-	584 708	1 9	4848	3	Y	644	613 63	0 7	38	1	67
MIGURA B - CASKEY B SA 7				WELL #:	7H	RRCID ->	288366	COMPL.	DATE	06/30/2020	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.	13808	-	21528
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	450 758	1 9	4810	3	Y	689	653	0	27	1	57
03	6541	X	5500	-0-	-1041	-0-	549 619	1 9	4332	3	Y	563	557	0	21	1	42
04	6000	X	5099	-0-	-901	-0-	604 707	1 9	3788	3	Y	643	611	0	20	1	54
05	6665	X	5313	-0-	-1352	-0-	566 653	1 9	4094	3	Y	594	576	0	24	1	48
06	6450	X	5214	-0-	-1236	-0-	264 642	1 9	4308	3	Y	584	562	0			70
*07	6665	X	6100	-0-	-565	-0-	576 689	1 9	4835	3	Y	626	596 37	0 7	19	1	44
CASKEY B - MIGURA B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288492	COMPL.	DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.	13732	-	21433
02	11732	X	8564	-0-	-3168	-0-	553 906	1 9	7105	3	Y	824	723	1			254
03	12989	X	11932	-0-	-1057	-0-	663 1289	1 9	9980	3	Y	1172	1119	1			307
04	12210	X	11390	-0-	-820	-0-	624 1251	1 9	9515	3	Y	1137	1154	1			290
05	12121	X	11354	-0-	-767	-0-	641 1190	1 9	9523	3	Y	1082	1203	1			169
06	11190	X	8009	-0-	-3181	-0-	558 754	1 9	6697	3	Y	685	771	1			83
*07	11935	X	5085	-0-	-6850	-0-	367 593	1 9	4125	3	Y	539	369	1	4	7	249
MIGURA B - CASKEY B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288527	COMPL.	DATE	07/01/2020	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.	13983	-	21514
02	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	902 1232	1 9	10831	3	Y	1120	1051	0	46	1	103
03	14198	X	12198	-0-	-2000	-0-	1153 1041	1 9	10004	3	Y	946	935	0	38	1	76
04	12750	X	11702	-0-	-1048	-0-	1261 1018	1 9	9423	3	Y	925	893	0	35	1	73
05	14353	X	11931	-0-	-2422	-0-	1138 1024	1 9	9769	3	Y	931	901	0	32	1	71
06	13890	X	10687	-0-	-3203	-0-	514 1025	1 9	9148	3	Y	932	894	0			109
*07	14353	X	10671	-0-	-3682	-0-	1012 1156	1 9	8503	3	Y	1051	1003 54	0 7	31	1	72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408											
CASKEY A -CASKEY B SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 288544		COMPL. DATE 05/05/2020				TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885			
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
02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	503	1	8053	3	Y	1282	1294	1		256
						1410	9								
03	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	578	1	6343	3	Y	1410	1474	1		192
						1551	9								
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	539	1	6338	3	Y	1244	1155	1		281
						1368	9								
05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	561	1	6350	3	Y	1320	1317	1		284
						1452	9								
06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	532	1	6060	3	Y	1259	1222	1		321
						1385	9								
*07	7874 X	5495	-0-	-2379	-0-	399	1	3976	3	Y	1018	1194	1		145
						1120	9								
E. BUTLER A				WELL #: 15H		RRCID -> 288545		COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403			
02	6188 X	5309	-0-	-879	-0-	465	1	3623	3	Y	1110	1008	1		137
						1221	9								
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	854	1	7167	3	Y	2345	2250	1		232
						2580	9								
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	651	1	5257	3	Y	1681	1779	1		134
						1849	9								
05	5890 X	2354	-0-	-3536	-0-	314	1	1409	3	Y	574	638	1		70
						631	9								
06	6630 X	1702	-0-	-4928	-0-	237	1	1013	3	Y	411	408	1		73
						452	9								
*07	6851 X	2172	-0-	-4679	-0-	327	1	1387	3	Y	416	465	1	12 7	12
						458	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 1				WELL #: 1H		RRCID -> 288559		COMPL. DATE 09/16/2020				TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324			
02	13860 X	11034	-0-	-2826	-0-	420	1	9424	3	Y	1082	1042	0	128 1	35
						1190	9								
03	14973 X	14473	-0-	-500	-0-	1634	1	11352	3	Y	1352	1300	0		87
						1487	9								
04	14400 X	13737	-0-	-663	-0-	1738	1	11056	3	Y	857	805	0	50 1	89
						943	9								
05	14322 X	14017	-0-	-305	-0-	1631	1	11305	3	Y	983	953	0		119
						1081	9								
06	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	2296	1	10972	3	Y	1184	983	0	218 1	102
						1302	9								
*07	14477 X	13209	-0-	-1268	-0-	1828	1	10013	3	Y	1244	1184	0	6 1	156
						1368	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 5				WELL #: 5H		RRCID -> 288564		COMPL. DATE 04/23/2021				TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406			
02	9436 X	8994	-0-	-442	-0-	554	1	7784	3	Y	596	572	0		73
						656	9								
03	10447 X	9651	-0-	-796	-0-	601	1	8152	3	Y	816	685	0	145 1	59
						898	9								
04	10020 X	8997	-0-	-1023	-0-	631	1	7722	3	Y	585	563	0		81
						644	9								
05	10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	622	1	7448	3	Y	871	781	0	127 1	44
						958	9								
06	9630 X	8289	-0-	-1341	-0-	583	1	7298	3	Y	371	312	0	59 1	44
						408	9								
*07	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	1216	1	14106	3	Y	915	904	0	8 1	47
						1007	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
JORDAN A														
WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225														
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	
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	567	1	5072	3	Y		772	1	139
03	4960 X	4952	-0-	-8	-0-	857	9	3730	3	Y		694	1	103
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	498	1	4277	3	Y		869	1	109
05	7192 X	5394	-0-	-1798	-0-	724	9	4058	3	Y		756	1	131
06	6960 X	5058	-0-	-1902	-0-	496	1	3790	3	Y		736	1	124
*07	7192 X	6682	-0-	-510	-0-	963	9	5262	3	Y		669	1	150
						480	1							
						856	9							
						466	1							
						802	9							
						681	1							
						739	9							
JORDAN B														
WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940														
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	645	1	6131	3	Y		542	1	103
03	6882 X	5133	-0-	-1749	-0-	649	9	4104	3	Y		535	1	56
04	5790 X	4321	-0-	-1469	-0-	492	1	3504	3	Y		378	1	61
05	6882 X	4939	-0-	-1943	-0-	537	9	3991	3	Y		439	1	64
06	6660 X	5795	-0-	-865	-0-	396	1	4624	3	Y		534	1	97
*07	6882 X	5136	-0-	-1746	-0-	421	9	3976	3	Y		614	1	68
						462	1							
						486	9							
						547	1							
						624	9							
						516	1							
						644	9							
JORDAN A														
WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355														
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	758	1	6954	3	Y		1090	1	197
03	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-	1170	9	6289	3	Y		1057	1	162
04	9360 X	8219	-0-	-1141	-0-	766	1	6161	3	Y		1246	1	155
05	9827 X	8270	-0-	-1557	-0-	1124	9	6256	3	Y		1135	1	200
06	9510 X	8056	-0-	-1454	-0-	695	1	6113	3	Y		1123	1	188
*07	9827 X	9737	-0-	-90	-0-	1363	9	7711	3	Y		946	1	207
						716	1							
						1298	9							
						721	1							
						1222	9							
						1004	1							
						1022	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	1070	1	15078	3	Y		1764	0	128
03	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	2009	9	17954	3	Y		2426	0	112
04	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	1327	1	13876	3	Y		2206	0	141
05	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	2944	9	12617	3	Y		975	0	32
06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1112	1	11901	3	Y		2057	0	99
*07	14446 X	12428	-0-	-2018	-0-	2459	9	9635	3	Y		1785	0	105
						1059	1							
						1145	9							
						946	1							
						2410	9							
						817	1							
						1976	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
A. BANDUCH C															
				//CONT.//	27135	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	085408										
				WELL #:	6H	RRCID	-> 288597			COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	3974	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JORDAN B				WELL #:	4H	RRCID	-> 288598			COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13771	PERF.	13716 - 17973
02	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	856	1	8268	3	Y	784	737	1	135
							862	9							
03	10044	X	8052	-0-	-1992	-0-	764	1	6449	3	Y	763	808	1	90
							839	9							
04	9330	X	8383	-0-	-947	-0-	754	1	6847	3	Y	711	692	1	109
							782	9							
05	10385	X	8381	-0-	-2004	-0-	776	1	6780	3	Y	750	753	1	106
							825	9							
06	10050	X	8845	-0-	-1205	-0-	831	1	7075	3	Y	854	814	1	146
							939	9							
*07	10385	X	7359	-0-	-3026	-0-	742	1	5736	3	Y	801	854	1	93
							881	9							
JORDAN B				WELL #:	6H	RRCID	-> 288608			COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13893 - 18077
02	8344	X	5197	-0-	-3147	-0-	484	1	4232	3	Y	437	432	1	73
							481	9							
03	9424	X	8090	-0-	-1334	-0-	784	1	6439	3	Y	788	767	1	94
							867	9							
04	9120	X	7946	-0-	-1174	-0-	733	1	6458	3	Y	686	676	1	104
							755	9							
05	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	726	1	6237	3	Y	693	695	1	102
							762	9							
06	7560	X	7147	-0-	-413	-0-	681	1	5688	3	Y	707	688	1	121
							778	9							
*07	8215	X	6100	-0-	-2115	-0-	620	1	4810	3	Y	609	660	1	70
							670	9							
MIGURA B				WELL #:	2H	RRCID	-> 288711			COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13807 - 17095
02	5852	X	5314	-0-	-538	-0-	374	1	4389	3	Y	501	448	0	69
							551	9							
03	6479	X	5563	-0-	-916	-0-	542	1	4533	3	Y	444	434	0	53
							488	9							
04	5820	X	5323	-0-	-497	-0-	604	1	4297	3	Y	384	369	0	43
							422	9							
05	5890	X	5480	-0-	-410	-0-	550	1	4508	3	Y	384	373	0	35
							422	9							
06	5700	X	4893	-0-	-807	-0-	243	1	4240	3	Y	373	355	0	53
							410	9							
*07	5890	X	5167	-0-	-723	-0-	504	1	4194	3	Y	426	406	0	32
							469	9					26	7	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MIGURA B - LANIK A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14784 X	11170	-0-	-3614	-0-	420 1330	1 9	9420	3	Y	1209	1164 0	146 1	39
03	15934 X	14397	-0-	-1537	-0-	1623 1616	1 9	11158	3	Y	1469	1417 0		91
04	14970 X	14292	-0-	-678	-0-	1726 1639	1 9	10927	3	Y	1490	1394 0	52 1	135
05	14508 X	14271	-0-	-237	-0-	1623 1488	1 9	11160	3	Y	1353	1334 0		154
06	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	2410 1373	1 9	11257	3	Y	1248	1045 0	254 1	103
*07	14756 X	13885	-0-	-871	-0-	1982 1518	1 9	10385	3	Y	1380	1318 0	2 1	163
JORDAN A														
WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
02	3948 X	3295	-0-	-653	-0-	338 483	1 9	2474	3	Y	439	456 1		82
03	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	380 547	1 9	2820	3	Y	497	501 1		78
04	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	353 669	1 9	2892	3	Y	608	609 1		77
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	373 674	1 9	3033	3	Y	613	586 1		104
06	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	340 585	1 9	2590	3	Y	532	545 1		91
*07	4030 X	2583	-0-	-1447	-0-	248 276	1 9	2059	3	Y	251	300 1		60
JORDAN B														
WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	463 459	1 9	4037	3	Y	417	395 1		72
03	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	479 525	1 9	3818	3	Y	477	493 1		56
04	4980 X	4451	-0-	-529	-0-	423 427	1 9	3601	3	Y	388	387 1		57
05	5487 X	4676	-0-	-811	-0-	445 466	1 9	3765	3	Y	424	417 1		64
06	5310 X	3812	-0-	-1498	-0-	372 428	1 9	3012	3	Y	389	387 1		66
*07	5487 X	3197	-0-	-2290	-0-	308 378	1 9	2511	3	Y	344	370 1		40
JORDAN A- JORDAN B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	726 1613	1 9	10339	3	Y	1466	1427 0		95
03	14012 X	12887	-0-	-1125	-0-	787 1419	1 9	10681	3	Y	1290	1163 0	165 1	57
04	13560 X	12601	-0-	-959	-0-	832 1460	1 9	10309	3	Y	1327	1309 0		75
05	14012 X	12943	-0-	-1069	-0-	842 1946	1 9	10155	3	Y	1769	1670 0	126 1	48
06	13560 X	12093	-0-	-1467	-0-	788 1447	1 9	9858	3	Y	1315	1232 0	69 1	62
*07	14012 X	10447	-0-	-3565	-0-	713 1373	1 9	8361	3	Y	1248	1239 0	5 1	66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
JORDAN A- JORDAN B SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262														
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
02	13244 X	12779	-0-	-465	-0-	714 1	10217 3	Y	1680	1634 0				116
03	14663 X	13745	-0-	-918	-0-	1848 9	10922 3	Y	1841	1657 0	218 1			82
04	14190 X	13496	-0-	-694	-0-	798 1	10559 3	Y	1904	1875 0				111
05	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	2025 9	10275 3	Y	2460	2313 0	186 1			72
06	13680 X	13661	-0-	-19	-0-	843 1	10537 3	Y	2078	1948 0	105 1			97
*07	14136 X	12537	-0-	-1599	-0-	2094 9	9601 3	Y	1930	1918 0	6 1			103
						846 1								
						2706 9								
						838 1								
						2286 9								
						813 1								
						2123 9								
JORDAN A- JORDAN B SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335														
02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	529 1	7568 3	Y	1287	1252 0				86
03	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	1416 9	8118 3	Y	1255	1145 0	147 1			49
04	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	594 1	7535 3	Y	1339	1313 0				75
05	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	1381 9	7540 3	Y	1751	1646 0	129 1			51
06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	599 1	7186 3	Y	1348	1263 0	73 1			63
*07	8711 X	7649	-0-	-1062	-0-	1473 9	5875 3	Y	1161	1154 0	3 1			67
						619 1								
						1926 9								
						570 1								
						1483 9								
						497 1								
						1277 9								
JORDAN A														
WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378														
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
06	2970 X	5	-0-	-2965	-0-	2 1	3 9	Y	3	3 1				1
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1				-0-
JORDAN A- JORDAN B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
LP-BUTLER A														
WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
02	6104 X	3275	-0-	-2829	-0-	368 1	2486 3	Y	383	396 1				58
03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	421 9	6437 3	Y	905	837 1				126
04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	887 1	4197 3	Y	524	593 1				57
05	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	996 9	2739 3	Y	393	382 1				68
06	7290 X	2939	-0-	-4351	-0-	492 1	2245 3	Y	358	367 1				59
*07	8308 X	1376	-0-	-6932	-0-	576 9	1093 3	Y	140	181 1				18
						346 1								
						432 9								
						300 1								
						394 9								
						129 1								
						154 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
LP-BUTLER A															WELL #: 13H															RRCID -> 288869															COMPL. DATE 01/05/2021															TOTAL DEPTH 13676															PERF.13539 - 18562														
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																																																																				
02	2968	X	2141	-0-		-827	-0-				250	1	1640	3	Y	228		169	1			181																																																																			
03	3286	X	2463	-0-		-823	-0-				251	9	1810	3	Y	343		389	1			135																																																																			
04	2478	X	2478	-0-		-0-	-0-				276	1	1893	3	Y	309		371	1			73																																																																			
05	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-				377	9	1865	3	Y	480		386	1			167																																																																			
06	2340	X	2294	-0-		-46	-0-				245	1	1771	3	Y	264		367	1			64																																																																			
*07	5392	X	5392	-0-		-0-	-0-				340	9	4357	3	Y	460		381	1			143																																																																			
											254	1																																																																													
											528	9																																																																													
											233	1																																																																													
											290	9																																																																													
											529	1																																																																													
											506	9																																																																													
LP-BUTLER A																																																																																									
WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113																																																																																									
02	6384	X	-0-	-0-		-6384	-0-				14	1	17	9	Y	-0-						-0-																																																																			
03	7068	X	31	-0-		-7037	-0-				227	1	1209	3	Y	15		13	1			2																																																																			
04	6390	X	1712	-0-		-4678	-0-				276	9				251		238	1			15																																																																			
05	806	X	25	-0-		-781	-0-				12	1	13	9	Y	12		22	1			5																																																																			
06	7706	X	7706	-0-		-0-	-0-				716	1	6045	3	Y	859		771	1			93																																																																			
											945	9																																																																													
*07	6208	X	6208	-0-		-0-	-0-				593	1	4882	3	Y	666		686	1			73																																																																			
											733	9																																																																													
LP-BUTLER A																																																																																									
WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596																																																																																									
02	11480	X	11060	-0-		-420	-0-				1116	1	8665	3	Y	1163		1174	1			173																																																																			
											1279	9																																																																													
03	12710	X	8570	-0-		-4140	-0-				882	1	6696	3	Y	902		918	1			157																																																																			
											992	9																																																																													
04	12180	X	8207	-0-		-3973	-0-				788	1	6535	3	Y	804		867	1			94																																																																			
											884	9																																																																													
05	12245	X	8996	-0-		-3249	-0-				884	1	7093	3	Y	926		869	1			151																																																																			
											1019	9																																																																													
06	11850	X	5040	-0-		-6810	-0-				506	1	3873	3	Y	601		649	1			103																																																																			
											661	9																																																																													
*07	12245	X	1436	-0-		-10809	-0-				142	1	1172	3	Y	111		196	1			18																																																																			
											122	9																																																																													
LP-BUTLER A																																																																																									
WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681																																																																																									
02	8904	X	8281	-0-		-623	-0-				852	1	6452	3	Y	888		907	1			133																																																																			
											977	9																																																																													
03	9827	X	8355	-0-		-1472	-0-				874	1	6501	3	Y	891		879	1			145																																																																			
											980	9																																																																													
04	9510	X	8430	-0-		-1080	-0-				778	1	6774	3	Y	798		857	1			86																																																																			
											878	9																																																																													
05	9641	X	8274	-0-		-1367	-0-				806	1	6548	3	Y	836		786	1			136																																																																			
											920	9																																																																													
06	9060	X	8727	-0-		-333	-0-				812	1	6861	3	Y	958		953	1			141																																																																			
											1054	9																																																																													
*07	9216	X	9216	-0-		-0-	-0-				879	1	7241	3	Y	996		1025	1			112																																																																			
											1096	9																																																																													

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 303

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP-BUTLER A				//CONT.// WELL #:	27135 750 085408 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288990		CAPACITY COMPL. DATE 12/31/2020					CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	7336 X	4884	-0-	-2452	-0-		525 601 9	1	3758	3	Y	546	548 1	77	
03	8122 X	127	-0-	-7995	-0-		59 1	1	68	9	Y	62	115 1	24	
04	7860 X	4	-0-	-7856	-0-		2 1	1	2	9	Y	2	17 1	9	
05	7843 X	3412	-0-	-4431	-0-		375 433 9	1	2604	3	Y	394	350 1	53	
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-		593 773 9	1	4837	3	Y	703	676 1	80	
*07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-		543 614 9	1	4504	3	Y	558	577 1	61	
LP-BUTLER A				WELL #:	7H	RRCID -> 289053	COMPL. DATE 01/13/2021					TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656			
02	3556 X	1965	-0-	-1591	-0-		234 268 9	1	1463	3	Y	244	275 1	40	
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-		994 1109 9	1	7264	3	Y	1008	908 1	140	
04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-		1463 1668 9	1	12329	3	Y	1516	1523 1	133	
05	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-		1173 1343 9	1	9513	3	Y	1221	1157 1	197	
06	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-		1192 1540 9	1	10283	3	Y	1400	1392 1	205	
*07	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-		1368 1595 9	1	11269	3	Y	1450	1492 1	163	
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 289055	COMPL. DATE 12/30/2020					TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212			
02	4396 X	3488	-0-	-908	-0-		377 634 9	1	2477	3	Y	576	575 1	143	
03	4960 X	4486	-0-	-474	-0-		464 890 9	1	3132	3	Y	809	773 1	179	
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-		407 828 9	1	3248	3	Y	753	765 1	167	
05	4619 X	4308	-0-	-311	-0-		395 834 9	1	3079	3	Y	758	768 1	157	
06	4200 X	3191	-0-	-1009	-0-		294 575 9	1	2322	3	Y	523	538 1	142	
*07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-		482 597 9	1	3988	3	Y	543	387 1	298	
CROW A				WELL #:	11H	RRCID -> 289193	COMPL. DATE 07/06/2021					TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697			
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		493 651 9	1	3589	3	Y	592	588 1	167	
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		592 748 9	1	4036	3	Y	680	736 1	111	
04	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-		394 466 9	1	2460	3	Y	424	454 1	81	
05	6231 X	4118	-0-	-2113	-0-		495 585 9	1	3038	3	Y	532	495 1	118	
06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-		579 704 9	1	3632	3	Y	640	604 1	154	
*07	5363 X	4546	-0-	-817	-0-		609 622 9	1	3315	3	Y	565	542 1	191	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
CROW A		WELL #: 12H		RRCID -> 289194		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL		DEPTH 13439		PERF.13347 - 17842				
M O	ALLOW 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
02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	499 655	1 9	3783	3	Y	595	585	1			191
03	6944 X	5478	-0-	-1466	-0-	602 761	1 9	4115	3	Y	692	758	1			125
04	6180 X	5033	-0-	-1147	-0-	553 667	1 9	3813	3	Y	606	622	1			109
05	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	571 686	1 9	3777	3	Y	624	595	1			138
06	6120 X	4876	-0-	-1244	-0-	560 686	1 9	3630	3	Y	624	603	1			159
*07	5487 X	5165	-0-	-322	-0-	712 734	1 9	3719	3	Y	667	605	1	5	7	216
CROW A		WELL #: 13H		RRCID -> 289195		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL		DEPTH 13405		PERF.13429 - 18342				
02	4508 X	3710	-0-	-798	-0-	379 508	1 9	2823	3	Y	462	447	1			151
03	4991 X	4025	-0-	-966	-0-	453 572	1 9	3000	3	Y	520	574	1			97
04	4590 X	3785	-0-	-805	-0-	424 517	1 9	2844	3	Y	470	480	1			87
05	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	435 520	1 9	2727	3	Y	473	455	1			105
06	4590 X	3918	-0-	-672	-0-	461 562	1 9	2895	3	Y	511	489	1			127
*07	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	566 561	1 9	2943	3	Y	510	470	1			167
CROW A		WELL #: 10H		RRCID -> 289196		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL		DEPTH 13494		PERF.13251 - 17389				
02	8316 X	6698	-0-	-1618	-0-	645 843	1 9	5210	3	Y	766	754	1			248
03	9207 X	7359	-0-	-1848	-0-	796 1007	1 9	5556	3	Y	915	998	1			165
04	8910 X	7370	-0-	-1540	-0-	794 956	1 9	5620	3	Y	869	884	1			150
05	8339 X	7052	-0-	-1287	-0-	797 960	1 9	5295	3	Y	873	833	1			190
06	8070 X	6730	-0-	-1340	-0-	763 933	1 9	5034	3	Y	848	821	1			217
*07	7626 X	6981	-0-	-645	-0-	971 955	1 9	5055	3	Y	868	796	1	6	7	283
CROW A		WELL #: 14H		RRCID -> 289197		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL		DEPTH 13351		PERF.13553 - 18748				
02	5544 X	3747	-0-	-1797	-0-	393 532	1 9	2822	3	Y	484	471	1			158
03	6138 X	3189	-0-	-2949	-0-	368 474	1 9	2347	3	Y	431	502	1			87
04	5940 X	5262	-0-	-678	-0-	576 707	1 9	3979	3	Y	643	629	1			101
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	565 681	1 9	3702	3	Y	619	590	1			130
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	586 717	1 9	3808	3	Y	652	626	1			156
*07	5425 X	3228	-0-	-2197	-0-	451 411	1 9	2366	3	Y	374	405	1			137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
CROW A															WELL #: 15H															RRCID -> 289209															COMPL. DATE 08/22/2021															TOTAL DEPTH 13504															PERF.13376 - 18621														
M	O	ALLOW	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																																														
02		7380	X	7380		-0-		-0-		-0-		-0-							555	1		5780	3	Y		950		948	1													143																																															
03		8060	X	7090		-0-		-970		-0-		-0-							1045	9		5541	3	Y		927		937	1													133																																															
04		7800	X	4612		-0-		-3188		-0-		-0-							529	1		3578	3	Y		605		670	1												68																																																
05		8184	X	4752		-0-		-3432		-0-		-0-							1020	9		3682	3	Y		634		553	1												149																																																
06		7920	X	4228		-0-		-3692		-0-		-0-							368	1		3268	3	Y		563		605	1												107																																																
*07		8184	X	4910		-0-		-3274		-0-		-0-							666	9		3961	3	Y		491		527	1												71																																																
																			373	1																																																																					
																			697	9																																																																					
																			341	1																																																																					
																			619	9																																																																					
																			409	1																																																																					
																			540	9																																																																					
CROW A															WELL #: 16H															RRCID -> 289210															COMPL. DATE 08/23/2021															TOTAL DEPTH 13384															PERF.13487 - 19050														
02		3836	X	407		-0-		-3429		-0-		-0-							76	1		185	3	Y		133		113	1													20																																															
03		4341	X	4341		-0-		-0-		-0-		-0-							146	9		3372	3	Y		580		517	1													83																																															
04		4160	X	4160		-0-		-0-		-0-		-0-							331	1		3212	3	Y		558		578	1												63																																																
05		2882	X	2882		-0-		-0-		-0-		-0-							638	9		2195	3	Y		408		375	1												96																																																
06		3900	X	3152		-0-		-748		-0-		-0-							334	1		2368	3	Y		451		461	1												86																																																
*07		4247	X	2781		-0-		-1466		-0-		-0-							614	9		2205	3	Y		321		361	1												46																																																
																			238	1																																																																					
																			449	9																																																																					
																			288	1																																																																					
																			496	9																																																																					
																			223	1																																																																					
																			353	9																																																																					
CROW A															WELL #: 17H															RRCID -> 289211															COMPL. DATE 08/24/2021															TOTAL DEPTH 13401															PERF.13526 - 18918														
02		9660	X	4375		-0-		-5285		-0-		-0-							341	1		3403	3	Y		574		599	1													86																																															
03		11129	X	4228		-0-		-6901		-0-		-0-							631	9		3279	3	Y		570		574	1												82																																																
04		10770	X	3018		-0-		-7752		-0-		-0-							322	1		2300	3	Y		418		453	1												47																																																
05		7068	X	6171		-0-		-897		-0-		-0-							627	9		4788	3	Y		820		674	1												193																																																
06		5880	X	5771		-0-		-109		-0-		-0-							258	1		4472	3	Y		762		810	1												145																																																
*07		6728	X	6728		-0-		-0-		-0-		-0-							460	9		5293	3	Y		810		839	1												116																																																
																			481	1																																																																					
																			902	9																																																																					
																			461	1																																																																					
																			838	9																																																																					
																			544	1																																																																					
																			891	9																																																																					
CROW A															WELL #: 19H															RRCID -> 289225															COMPL. DATE 08/26/2021															TOTAL DEPTH 13320															PERF.13448 - 18589														
02		9942	X	9942		-0-		-0-		-0-		-0-							737	1		7821	3	Y		1258		1273	1													189																																															
03		10757	X	9170		-0-		-1587		-0-		-0-							1384	9		7190	3	Y		1184		1203	1													170																																															
04		10410	X	8633		-0-		-1777		-0-		-0-							678	1		6760	3	Y		1092		1139	1													123																																															
05		11005	X	8172		-0-		-2833		-0-		-0-							1302	9		6370	3	Y		1068		939	1													252																																															
06		10650	X	7585		-0-		-3065		-0-		-0-							672	1		5910	3	Y		981		1046	1													187																																															
*07		11005	X	7860		-0-		-3145		-0-		-0-							1201	9		6209	3	Y		925		979	1													133																																															
																			627	1																																																																					
																			1175	9																																																																					
																			596	1																																																																					
																			1079	9																																																																					
																			633	1																																																																					
																			1018	9																																																																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
CROW A		WELL #:		20H		RRCID -> 289233		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13417 - 18361				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8652 X	6761	-0-	-1891	-0-		528 1	5246 3	Y				897	914 1		135
03	9331 X	7688	-0-	-1643	-0-		987 9	6018 3	Y				998	990 1		143
04	7890 X	7526	-0-	-364	-0-		572 1	5874 3	Y				966	1000 1		109
05	8153 X	7707	-0-	-446	-0-		1098 9	6008 3	Y				1007	879 1		237
06	7620 X	7513	-0-	-107	-0-		589 1	5855 3	Y				971	1023 1		185
*07	7781 X	7463	-0-	-318	-0-		1108 9	5922 3	Y				868	928 1		125
							591 1									
							1068 9									
							586 1									
							955 9									
LP-BUTLER A		WELL #:		3H		RRCID -> 289253		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13703 - 19551				
02	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-		1353 1	10286 3	Y				1411	1449 1		213
03	13671 X	13209	-0-	-462	-0-		1552 9	10281 3	Y				1406	1390 1		229
04	14400 X	13067	-0-	-1333	-0-		1381 1	10503 3	Y				1229	1324 1		134
05	14880 X	13336	-0-	-1544	-0-		1547 9	10555 3	Y				1351	1267 1		218
06	14400 X	10343	-0-	-4057	-0-		1212 1	8137 3	Y				1134	1171 1		181
*07	14601 X	9350	-0-	-5251	-0-		1352 9	7416 3	Y				940	1012 1		109
							1295 1									
							1486 9									
							959 1									
							1247 9									
							900 1									
							1034 9									
CROW A		WELL #:		18H		RRCID -> 289344		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13321 - 19400				
02	8708 X	8206	-0-	-502	-0-		613 1	6446 3	Y				1043	1055 1		157
03	9548 X	9148	-0-	-400	-0-		1147 9	7161 3	Y				1188	1174 1		171
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-		680 1	6928 3	Y				1101	1148 1		124
05	9083 X	8778	-0-	-305	-0-		1307 9	6838 3	Y				1150	1003 1		271
06	8790 X	8494	-0-	-296	-0-		695 1	6616 3	Y				1099	1161 1		209
*07	9145 X	7280	-0-	-1865	-0-		1211 9	5729 3	Y				875	958 1		126
							675 1									
							1265 9									
							669 1									
							1209 9									
							588 1									
							963 9									
CROW A		WELL #:		4H		RRCID -> 289345		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 13472		PERF.13389 - 17308				
02	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-		1188 1	7700 3	Y				1244	1311 1		177
03	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-		1368 9	7842 3	Y				1418	1349 1		246
04	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-		1383 1	7603 3	Y				1315	1248 1		313
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-		1560 9	8253 3	Y				1310	1352 1		271
06	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-		1456 1	7483 3	Y				1243	1221 1		293
*07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-		1447 9	7041 3	Y				22	4 1		311
							1456 1									
							1441 9									
							1089 1									
							1367 9									
							11 1									
							24 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT./// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT./// 085408																																																																										
CROW A															WELL #: 6H															RRCID -> 289348															COMPL. DATE 06/19/2021															TOTAL DEPTH 13400															PERF.13401 - 17842														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																								
02	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	1345	1	8427	3	Y	1371	1448	1				195																																																																							
03	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	1508	9	8224	3	Y	1477	1416	1				256																																																																							
04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1445	1	7308	3	Y	1269	1223	1				302																																																																							
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1625	9	7010	3	Y	1160	1222	1				240																																																																							
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	1405	1	8287	3	Y	1373	1289	1				324																																																																							
*07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	1396	9	7960	3	Y	24	4	1				344																																																																							
							1304	1																																																																																	
							1276	9																																																																																	
							1204	1																																																																																	
							1510	9																																																																																	
							13	1																																																																																	
							26	9																																																																																	
CROW A															WELL #: 8H															RRCID -> 289349															COMPL. DATE 06/23/2021															TOTAL DEPTH 13335															PERF.13460 - 17317														
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	622	1	3460	3	Y	641	683	1				91																																																																							
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	705	9	4101	3	Y	862	804	1				149																																																																							
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	789	1	3887	3	Y	776	741	1				184																																																																							
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	948	9	4185	3	Y	743	773	1				154																																																																							
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	831	1	3472	3	Y	649	650	1				153																																																																							
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	854	9	4170	3	Y	13	2	1				164																																																																							
							826	1																																																																																	
							817	9																																																																																	
							569	1																																																																																	
							714	9																																																																																	
							7	1																																																																																	
							14	9																																																																																	
CROW A															WELL #: 5H															RRCID -> 289364															COMPL. DATE 06/18/2021															TOTAL DEPTH 13346															PERF.13455 - 17764														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
CROW A															WELL #: 7H															RRCID -> 289365															COMPL. DATE 06/22/2021															TOTAL DEPTH 13470															PERF.13383 - 17979														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
CROW A															WELL #: 9H															RRCID -> 289367															COMPL. DATE 06/23/2021															TOTAL DEPTH 13412															PERF.13388 - 17467														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-																																																																							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
P. FRISBIE A				WELL #: 5H		RRCID -> 291515		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13608 - 21755				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
P. FRISBIE A				WELL #: 2H		RRCID -> 291516		COMPL. DATE 07/19/2022		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13483 - 20843				
02	14504 X	895	-0-	-13609	-0-	41	1	702	3	Y	138	124	1			15
						152	9									
03	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	1129	1	15986	3	Y	4792	4601	1			206
						5271	9									
04	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	637	1	10990	3	Y	2927	2986	1			147
						3220	9									
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	3	Y	1697	1670	1			174
						1867	9									
06	41386 X	41386	-0-	-0-	-0-	1498	1	31334	3	Y	7776	7330	1			620
						8554	9									
*07	33768 X	33768	-0-	-0-	-0-	1817	1	25191	3	Y	6145	6328	1	1	7	436
						6760	9									
P. FRISBIE A				WELL #: 3H		RRCID -> 291517		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13469 - 21011				
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									
06	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	1008	1	20862	3	Y	5235	5511	1			417
						5759	9									
*07	21049 X	16840	-0-	-4209	-0-	895	1	12454	3	Y	3174	3366	1			225
						3491	9									
P. FRISBIE A				WELL #: 4H		RRCID -> 291518		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13465 - 21288				
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									
06	18120 X	14393	-0-	-3727	-0-	547	1	10735	3	Y	2828	2894	1			225
						3111	9									
*07	18724 X	13955	-0-	-4769	-0-	757	1	10431	3	Y	2515	2562	1			178
						2767	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
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
02	14588 X	10230	-0-	-4358	-0-	709	1	8029	3	Y	1356	1402	1	114
03	16151 X	1969	-0-	-14182	-0-	1492	9							
04	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-	1969	1			Y	-0-	44	1	70
05	11315 X	10699	-0-	-616	-0-			6113	3	Y	-0-	59	1	11
						1374	1				2920	2765	1	166
						3212	9							
06	10950 X	81	-0-	-10869	-0-	34	1	47	9	Y	43	182	1	27
*07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
													23	7
P. FRISBIE A-B SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
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							
06	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	2870	1	6408	3	Y	4120	4048	1	301
						4532	9							
*07	12431 X	11268	-0-	-1163	-0-	2791	1	6407	3	Y	1882	2004	1	359
						2070	9							
DZIUKE A														
WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
02	6132 X	5298	-0-	-834	-0-	420	1	3975	3	Y	821	636	0	38
						903	9							
03	6634 X	6144	-0-	-490	-0-	465	1	4457	3	Y	1111	1092	0	57
						1222	9							
04	6030 X	5940	-0-	-90	-0-	450	1	4467	3	Y	930	926	0	61
						1023	9							
05	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	465	1	4094	3	Y	916	903	0	74
						1008	9							
06	5940 X	5661	-0-	-279	-0-	450	1	4190	3	Y	928	917	0	85
						1021	9							
*07	6138 X	4742	-0-	-1396	-0-	607	1	3164	3	Y	883	891	0	70
						971	9						33	1
DZIUKE A-SCHENDEL A 189 SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
02	10192 X	9465	-0-	-727	-0-	1176	1	6851	3	Y	1307	1121	0	60
						1438	9							
03	11284 X	10943	-0-	-341	-0-	1681	1	7429	3	Y	1666	1638	0	88
						1833	9							
04	10920 X	10108	-0-	-812	-0-	1653	1	6748	3	Y	1552	1546	0	94
						1707	9							
05	11284 X	10632	-0-	-652	-0-	1599	1	7249	3	Y	1622	1601	0	115
						1784	9							
06	10920 X	10269	-0-	-651	-0-	1640	1	6951	3	Y	1525	1507	0	133
						1678	9							
*07	10943 X	8232	-0-	-2711	-0-	1069	1	5564	3	Y	1454	1455	0	102
						1599	9						48	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175																
M	ALLOW 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
02	11284 X	8282	-0-	-3002	-0-	1024 1319	1 9	5939	3	Y	1199	988	0	267	1	66
03	12493 X	8690	-0-	-3803	-0-	1316 1566	1 9	5808	3	Y	1424	1401	0			89
04	12090 X	8531	-0-	-3559	-0-	1367 1412	1 9	5752	3	Y	1284	1279	0			94
05	12493 X	8595	-0-	-3898	-0-	1303 1581	1 9	5711	3	Y	1437	1420	0			111
06	9750 X	7946	-0-	-1804	-0-	1273 1577	1 9	5096	3	Y	1434	1420	0			125
*07	9176 X	8714	-0-	-462	-0-	1092 1929	1 9	5693	3	Y	1754	1744 13	0 7	39	1	83
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633																
02	5012 X	3207	-0-	-1805	-0-	381 905	1 9	1921	3	Y	823	714	0	193	1	25
03	5487 X	3821	-0-	-1666	-0-	591 886	1 9	2344	3	Y	805	771	0			59
04	4980 X	3549	-0-	-1431	-0-	582 869	1 9	2098	3	Y	790	788	0			61
05	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	587 851	1 9	2422	3	Y	774	766	0			69
06	4410 X	3222	-0-	-1188	-0-	551 752	1 9	1919	3	Y	684	678	0			75
*07	3813 X	3459	-0-	-354	-0-	420 840	1 9	2199	3	Y	764	760 16	0 7	20	1	43
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749																
02	10528 X	9321	-0-	-1207	-0-	420 1514	1 9	7387	3	Y	1376	1201	0	260	1	63
03	10881 X	9295	-0-	-1586	-0-	465 1334	1 9	7496	3	Y	1213	1189	0			87
04	10440 X	7634	-0-	-2806	-0-	450 1092	1 9	6092	3	Y	993	988	0			92
05	10323 X	8493	-0-	-1830	-0-	465 1329	1 9	6699	3	Y	1208	1188	0			112
06	9990 X	8186	-0-	-1804	-0-	450 1438	1 9	6298	3	Y	1307	1291	0			128
*07	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1696 1645	1 9	8809	3	Y	1495	1487	0	46	1	96
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072																
02	12516 X	12495	-0-	-21	-0-	1271 1682	1 9	9542	3	Y	1529	1520	0			61
03	13857 X	13467	-0-	-390	-0-	1431 1781	1 9	10255	3	Y	1619	1453	0	151	1	76
04	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1450 2021	1 9	10250	3	Y	1837	1822	0	36	1	55
05	13857 X	13542	-0-	-315	-0-	1608 1772	1 9	10162	3	Y	1611	1583	0	23	1	60
06	13410 X	11464	-0-	-1946	-0-	1354 1526	1 9	8584	3	Y	1387	1373	0			74
*07	13857 X	11040	-0-	-2817	-0-	1288 1458	1 9	8294	3	Y	1325	1243 2	0 7	45	1	109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2		WELL #:		2H	RRCID -> 292380	COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL	DEPTH 13172	PERF.13592	- 18759					
M	ALLOW 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
02	5796 X	4098	-0-	-1698	-0-	470 609	1 9	3019	3	Y	554	547	0			40
03	6293 X	4609	-0-	-1684	-0-	517 791	1 9	3301	3	Y	719	649	0	77	1	33
04	5550 X	5053	-0-	-497	-0-	557 1001	1 9	3495	3	Y	910	891	0	15	1	37
05	5518 X	5319	-0-	-199	-0-	661 915	1 9	3743	3	Y	832	820	0	22	1	27
06	5070 X	4040	-0-	-1030	-0-	501 674	1 9	2865	3	Y	613	608	0			32
*07	5208 X	5043	-0-	-165	-0-	523 947	1 9	3573	3	Y	861	814	0	21	1	64
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4				WELL #:	4H	RRCID -> 292382	COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL	DEPTH 13303	PERF.13604	- 19634				
02	10472 X	9465	-0-	-1007	-0-	980 1202	1 9	7283	3	Y	1093	1086	0			49
03	11594 X	9840	-0-	-1754	-0-	1044 1377	1 9	7419	3	Y	1252	1111	0	128	1	62
04	11220 X	9715	-0-	-1505	-0-	1064 1348	1 9	7303	3	Y	1225	1197	0	31	1	59
05	11594 X	7566	-0-	-4028	-0-	963 1032	1 9	5571	3	Y	938	883	0	40	1	74
06	11220 X	9200	-0-	-2020	-0-	1019 1725	1 9	6456	3	Y	1568	1538	0			104
*07	10478 X	8381	-0-	-2097	-0-	900 1484	1 9	5997	3	Y	1349	1275 12 7	0	53	1	113
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5				WELL #:	5H	RRCID -> 292413	COMPL. DATE 09/01/2022		TOTAL	DEPTH 13251	PERF.13492	- 19870				
02	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	801 1466	1 9	6028	3	Y	1333	1327	0			50
03	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	918 2070	1 9	6385	3	Y	1882	1686	0	173	1	73
04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	932 1742	1 9	6333	3	Y	1584	1573	0	43	1	41
05	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1091 1683	1 9	6588	3	Y	1530	1501	0	20	1	50
06	8520 X	7141	-0-	-1379	-0-	819 1454	1 9	4868	3	Y	1322	1307	0			65
*07	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	1213 2489	1 9	8407	3	Y	2263	2135	0	42	1	161
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6				WELL #:	6H	RRCID -> 292414	COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL	DEPTH 13188	PERF.13617	- 20649				
02	7000 X	6615	-0-	-385	-0-	576 1686	1 9	4353	3	Y	1533	1529	0			51
03	7750 X	6574	-0-	-1176	-0-	646 1372	1 9	4556	3	Y	1247	1078	0	159	1	61
04	7500 X	6689	-0-	-811	-0-	648 1510	1 9	4531	3	Y	1373	1353	0	37	1	44
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	876 1675	1 9	5395	3	Y	1523	1495	0	28	1	44
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	820 1510	1 9	5193	3	Y	1373	1361	0			56
*07	7316 X	6957	-0-	-359	-0-	741 1176	1 9	5040	3	Y	1069	1013	0	35	1	89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322																
M O	ALLOW 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
02	4424 X	3738	-0-	-686	-0-	394 1 713 9	2631 3	Y			648	644 0				30
03	4712 X	4048	-0-	-664	-0-	477 1 562 9	3009 3	Y			511	448 0	65 1			28
04	4320 X	3822	-0-	-498	-0-	420 1 800 9	2602 3	Y			727	718 0	14 1			23
05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-	483 1 784 9	2657 3	Y			713	693 0	14 1			29
06	4230 X	3761	-0-	-469	-0-	459 1 767 9	2535 3	Y			697	688 0				38
*07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	426 1 961 9	2940 3	Y			874	825 0	22 1			65
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854																
02	9744 X	8596	-0-	-1148	-0-	1243 1 1547 9	5806 3	Y			1406	1324 0	183 1			61
03	11656 X	9490	-0-	-2166	-0-	1091 1 1473 9	6926 3	Y			1339	1249 0	89 1			62
04	11280 X	8985	-0-	-2295	-0-	815 1 1631 9	6539 3	Y			1483	1468 0				77
05	11656 X	9004	-0-	-2652	-0-	1085 1 1637 9	6282 3	Y			1488	1354 0	53 1			158
06	9570 X	9336	-0-	-234	-0-	1097 1 1784 9	6455 3	Y			1622	1492 0	91 1			197
*07	9517 X	6949	-0-	-2568	-0-	721 1 757 9	5471 3	Y			688	560 0 118 7	92 1			115
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918																
02	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	3718 1 4136 9	20952 3	Y			3760	3506 0	214 1			189
03	37076 X	26819	-0-	-10257	-0-	2938 1 3362 9	20519 3	Y			3056	2949 0	222 1			74
04	39390 X	24284	-0-	-15106	-0-	2276 1 2587 9	19421 3	Y			2352	2335 0				91
05	40703 X	25134	-0-	-15569	-0-	3037 1 2681 9	19416 3	Y			2437	2118 0	63 1			347
06	39390 X	22586	-0-	-16804	-0-	2738 1 2427 9	17421 3	Y			2206	1777 0	200 1			576
*07	31899 X	21559	-0-	-10340	-0-	3058 1 1692 9	16809 3	Y			1538	1300 0 315 7	327 1			172
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263																
02	23100 X	13752	-0-	-9348	-0-	1611 1 2410 9	9731 3	Y			2191	1895 0	170 1			220
03	25575 X	9915	-0-	-15660	-0-	1069 1 1771 9	7075 3	Y			1610	1497 0	255 1			78
04	11490 X	7250	-0-	-4240	-0-	642 1 1630 9	4978 3	Y			1482	1477 0				83
05	15221 X	5416	-0-	-9805	-0-	669 1 1279 9	3468 3	Y			1163	1053 0	57 1			136
06	14730 X	4311	-0-	-10419	-0-	535 1 1084 9	2692 3	Y			985	884 0	78 1			159
*07	15221 X	6310	-0-	-8911	-0-	576 1 2398 9	3336 3	Y			2180	2056 0 98 7	71 1			114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY MOY A				//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 750 085408 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
							RRCID ->	293997	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.	13174	-	17682		
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	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	15680	X	13704	-0-	-1976	-0-			420 2170	1 9	11114	3	Y	1973	1899	0	76 1	45	
03	17360	X	15219	-0-	-2141	-0-			966 2265	1 9	11988	3	Y	2059	2011	0	29 1	64	
04	16800	X	14788	-0-	-2012	-0-			966 2236	1 9	11586	3	Y	2033	2033	0		64	
05	16182	X	14100	-0-	-2082	-0-			944 1946	1 9	11210	3	Y	1769	1769	0		64	
06	14670	X	13457	-0-	-1213	-0-			790 1997	1 9	10670	3	Y	1815	1770	0	83 1	26	
*07	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-			836 6239	1 9	10521	3	Y	5672	5551 26	0 7	5 1	116	
MOY A				WELL #:		5H	RRCID ->	293998	COMPL. DATE 06/15/2023				TOTAL	DEPTH	13197	PERF.	13200	-	18406
02	19096	X	16514	-0-	-2582	-0-			420 2583	1 9	13511	3	Y	2348	2264	0	96 1	51	
03	19158	X	17558	-0-	-1600	-0-			1105 2584	1 9	13869	3	Y	2349	2294	0	33 1	73	
04	18540	X	17227	-0-	-1313	-0-			1123 2589	1 9	13515	3	Y	2354	2354	0		73	
05	18383	X	15850	-0-	-2533	-0-			1061 2181	1 9	12608	3	Y	1983	1983	0		73	
06	17790	X	14093	-0-	-3697	-0-			827 2081	1 9	11185	3	Y	1892	1847	0	92 1	26	
*07	18290	X	12383	-0-	-5907	-0-			856 1179	1 9	10348	3	Y	1072	1043 26	0 7	6 1	23	
MOY A				WELL #:		13H	RRCID ->	294014	COMPL. DATE 06/07/2023				TOTAL	DEPTH	13182	PERF.	13374	-	18442
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-			850 1525	1 9	10607	3	Y	1386	1333	0	82 1	88	
03	11749	X	10255	-0-	-1494	-0-			698 1286	1 9	8271	3	Y	1169	1128	0		129	
04	11940	X	8519	-0-	-3421	-0-			617 1059	1 9	6843	3	Y	963	963	0	40 1	89	
05	13795	X	8389	-0-	-5406	-0-			624 1089	1 9	6676	3	Y	990	990	0		89	
06	13350	X	7617	-0-	-5733	-0-			678 992	1 9	5947	3	Y	902	883	0		108	
*07	13795	X	6720	-0-	-7075	-0-			501 238	1 9	5981	3	Y	216	210	0	79 1	35	
MOY A				WELL #:		14H	RRCID ->	294016	COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL	DEPTH	13251	PERF.	13341	-	17806
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	
06	13680	X	11999	-0-	-1681	-0-			1047 1527	1 9	9425	3	Y	1388	1359	0		126	
*07	13764	X	10926	-0-	-2838	-0-			818 352	1 9	9756	3	Y	320	308	0	96 1	42	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
MOY A															
WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
02	17976 X	16599	-0-	-1377	-0-	1083 1948 9	1	13568	3	Y	1771	1706	0	113 1	114
03	19902 X	18069	-0-	-1833	-0-	1211 2223 9	1	14635	3	Y	2021	1951	0		184
04	19260 X	16866	-0-	-2394	-0-	1196 2047 9	1	13623	3	Y	1861	1861	0	57 1	127
05	19840 X	16232	-0-	-3608	-0-	1185 2047 9	1	13000	3	Y	1861	1861	0		127
06	18030 X	16332	-0-	-1698	-0-	1412 2064 9	1	12856	3	Y	1876	1837	0		166
*07	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	1173 3219 9	1	14194	3	Y	2926	2896	0	126 1	70
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367															
02	14728 X	13239	-0-	-1489	-0-	873 1573 9	1	10793	3	Y	1430	1376	0	93 1	93
03	16306 X	14336	-0-	-1970	-0-	971 1784 9	1	11581	3	Y	1622	1566	0		149
04	15780 X	13427	-0-	-2353	-0-	962 1648 9	1	10817	3	Y	1498	1499	0	46 1	102
05	16027 X	13365	-0-	-2662	-0-	983 1712 9	1	10670	3	Y	1556	1556	0		102
06	14580 X	12178	-0-	-2402	-0-	1063 1551 9	1	9564	3	Y	1410	1380	0		132
*07	14663 X	13147	-0-	-1516	-0-	804 2578 9	1	9765	3	Y	2344	2313	0	108 1	55
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186															
02	10332 X	8862	-0-	-1470	-0-	420 1382 9	1	7060	3	Y	1256	1206	0	54 1	30
03	11408 X	9811	-0-	-1597	-0-	628 1463 9	1	7720	3	Y	1330	1302	0	19 1	39
04	10740 X	9656	-0-	-1084	-0-	638 1478 9	1	7540	3	Y	1344	1344	0		39
05	10447 X	9369	-0-	-1078	-0-	634 1307 9	1	7428	3	Y	1188	1188	0		39
06	10110 X	8037	-0-	-2073	-0-	478 1211 9	1	6348	3	Y	1101	1074	0	50 1	16
*07	9982 X	7410	-0-	-2572	-0-	512 717 9	1	6181	3	Y	652	635 16 7	0	3 1	14
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301															
02	9464 X	5655	-0-	-3809	-0-	420 899 9	1	4336	3	Y	817	781	0	55 1	22
03	10075 X	9277	-0-	-798	-0-	599 1383 9	1	7295	3	Y	1257	1205	0	14 1	60
04	9780 X	403	-0-	-9377	-0-	113 254 9	1	36	3	Y	231	231	0		60
05	10106 X	4282	-0-	-5824	-0-	334 675 9	1	3273	3	Y	614	614	0		60
06	8850 X	7278	-0-	-1572	-0-	441 1115 9	1	5722	3	Y	1014	989	0	70 1	15
*07	9269 X	7439	-0-	-1830	-0-	451 1466 9	1	5522	3	Y	1333	1323	0	29 1	20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 27135 750																																																																										
MOY A															//CONT.// 085408																																																																										
															WELL #: 7H															RRCID -> 294153															COMPL. DATE 06/23/2023															TOTAL DEPTH 13163															PERF.13200 - 18314														
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																																																																					
02	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-			420	1	13017	3	Y	2295	2211	0	93	1			51																																																																					
03	15097 X	11399	-0-	-3698	-0-			2525	9	8970	3	Y	1547	1504	0	33	1			61																																																																					
04	17100 X	11060	-0-	-6040	-0-			727	1	8654	3	Y	1527	1527	0					61																																																																					
05	17670 X	10684	-0-	-6986	-0-			1702	9	8484	3	Y	1346	1346	0					61																																																																					
06	17100 X	9402	-0-	-7698	-0-			726	1	7444	3	Y	1275	1242	0	75	1			19																																																																					
*07	17670 X	8274	-0-	-9396	-0-			1481	9	6951	3	Y	679	677	0	38	1			15																																																																					
								555	1																																																																																
								1403	9																																																																																
								576	1																																																																																
								747	9																																																																																
MOY A															WELL #: 8H															RRCID -> 294154															COMPL. DATE 06/24/2023															TOTAL DEPTH 13253															PERF.13173 - 18408														
02	21700 X	1801	-0-	-19899	-0-			1791	1	1	3	Y	8	6	0	2	1			1																																																																					
03	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-			1496	1	18623	3	Y	3192	3090	0	1	1			102																																																																					
04	21600 X	19300	-0-	-2300	-0-			3511	9	15149	3	Y	2637	2637	0					102																																																																					
05	18786 X	17664	-0-	-1122	-0-			1250	1	14050	3	Y	2213	2213	0					102																																																																					
06	22050 X	16480	-0-	-5570	-0-			2901	9	13061	3	Y	2228	2176	0	124	1			30																																																																					
*07	23622 X	14648	-0-	-8974	-0-			1180	1	12291	3	Y	1217	1206	0	62	1			27																																																																					
								2434	9																																																																																
								968	1																																																																																
								2451	9																																																																																
								1018	1																																																																																
								1339	9																																																																																
MOY A															WELL #: 9H															RRCID -> 294155															COMPL. DATE 06/27/2023															TOTAL DEPTH 13124															PERF.13280 - 18489														
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																																																																					
04	12630 X	11399	-0-	-1231	-0-			2185	9	8929	3	Y	1567	1567	0					85																																																																					
05	11346 X	10492	-0-	-854	-0-			746	1	8339	3	Y	1318	1318	0					85																																																																					
06	13350 X	9145	-0-	-4205	-0-			1724	9	7240	3	Y	1243	1207	0	100	1			21																																																																					
*07	13981 X	8125	-0-	-5856	-0-			703	1	6831	3	Y	663	663	0	42	1			15																																																																					
								1450	9																																																																																
								538	1																																																																																
								1367	9																																																																																
								565	1																																																																																
								729	9																																																																																
MOY A															WELL #: 10H															RRCID -> 294156															COMPL. DATE 06/28/2023															TOTAL DEPTH 13223															PERF.13231 - 18643														
02	15036 X	12089	-0-	-2947	-0-			420	1	9731	3	Y	1762	1701	0	107	1			37																																																																					
03	15097 X	9522	-0-	-5575	-0-			1938	9	7398	3	Y	1366	1316	0	24	1			63																																																																					
04	14610 X	10605	-0-	-4005	-0-			621	1	8272	3	Y	1478	1478	0					63																																																																					
05	13392 X	10683	-0-	-2709	-0-			1503	9	8456	3	Y	1361	1361	0					63																																																																					
06	12960 X	10277	-0-	-2683	-0-			707	1	8122	3	Y	1401	1368	0	77	1			19																																																																					
*07	13392 X	9233	-0-	-4159	-0-			1626	9	7757	3	Y	759	754	0	39	1			17																																																																					
								730	1																																																																																
								1497	9																																																																																
								614	1																																																																																
								1541	9																																																																																
								641	1																																																																																
								835	9																																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408													
MOY A			WELL #:		4H	RRCID -> 294184		COMPL. DATE 06/17/2023		TOTAL	DEPTH	13130	PERF.13100	- 18228				
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
02	13440 X	6011	-0-	-7429	-0-			420 1047 9	4544 3	Y		952	862 0	65 1			55	
03	13485 X	8460	-0-	-5025	-0-			555 1365 9	6540 3	Y		1241	1195 0	36 1			65	
04	13050 X	9407	-0-	-3643	-0-			631 1474 9	7302 3	Y		1340	1340 0				65	
05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-			770 1579 9	8947 3	Y		1435	1435 0				65	
06	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-			612 1539 9	8100 3	Y		1399	1366 0	79 1			19	
*07	9734 X	9047	-0-	-687	-0-			627 1835 9	7585 3	Y		759	739 0 19 7	4 1			16	
P. FRISBIE A			WELL #:		7H	RRCID -> 294837		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13541	- 17552				
02	22372 X	13120	-0-	-9252	-0-			11262 3	1858 9	Y		1689	1517 0	258 1			64	
03	24769 X	20472	-0-	-4297	-0-			17098 3	3374 9	Y		3067	2635 0	366 1			130	
04	23970 X	16428	-0-	-7542	-0-			13878 3	2550 9	Y		2318	1874 0	508 1			66	
05	23467 X	18781	-0-	-4686	-0-			15411 3	3370 9	Y		3064	2477 0	502 1			151	
06	19800 X	17929	-0-	-1871	-0-			14697 3	3232 9	Y		2938	2365 0	465 1			259	
*07	20460 X	19356	-0-	-1104	-0-			1285 13095 9	14976 3	Y		2814	2653 0	299 1			121	
LP BUTLER B			WELL #:		9H	RRCID -> 294861		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL	DEPTH	13403	PERF.13437	- 18456				
02	13020 X	10839	-0-	-2181	-0-			816 1564 9	8459 3	Y		1422	1281 0	180 1			53	
03	14415 X	11382	-0-	-3033	-0-			830 1826 9	8726 3	Y		1660	1419 0	221 1			73	
04	13950 X	10498	-0-	-3452	-0-			772 1702 9	8024 3	Y		1547	1275 0	305 1			40	
05	13206 X	10921	-0-	-2285	-0-			832 1909 9	8180 3	Y		1735	1392 0	295 1			88	
06	11700 X	10381	-0-	-1319	-0-			768 1693 9	7920 3	Y		1539	1224 0	261 1			142	
*07	11997 X	9607	-0-	-2390	-0-			631 1613 9	7363 3	Y		1466	1387 0	161 1			60	
LP BUTLER B			WELL #:		10H	RRCID -> 294862		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL	DEPTH	13409	PERF.13486	- 18991				
02	18284 X	16349	-0-	-1935	-0-			1155 12701 9	12493 3	Y		2455	2233 0	274 1			83	
03	20243 X	18028	-0-	-2215	-0-			1242 13144 9	13642 3	Y		2858	2453 0	366 1			122	
04	19590 X	15891	-0-	-3699	-0-			1107 12671 9	12113 3	Y		2428	2010 0	478 1			62	
05	20243 X	16765	-0-	-3478	-0-			1204 13072 9	12489 3	Y		2793	2251 0	464 1			140	
06	17730 X	15500	-0-	-2230	-0-			1112 12775 9	11613 3	Y		2523	2019 0	416 1			228	
*07	18104 X	14492	-0-	-3612	-0-			940 12567 9	10985 3	Y		2334	2198 0	261 1			103	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 317

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
LP BUTLER B				WELL #:	11H	RRCID ->	294863	COMPL.	DATE	08/03/2023	TOTAL	DEPTH	13406	PERF.	13321	-	18941
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13860	X	11894	-0-	-1966	-0-	811	1	8759	3	Y	2113	1915	0	239	1	74
03	15345	X	13037	-0-	-2308	-0-	2324	9	9660	3	Y	2266	1936	0	305	1	99
04	14850	X	11778	-0-	-3072	-0-	884	1	8675	3	Y	2090	1727	0	408	1	54
05	14818	X	12339	-0-	-2479	-0-	2493	9	9064	3	Y	2172	1739	0	375	1	112
06	12750	X	11461	-0-	-1289	-0-	804	1	8432	3	Y	2008	1615	0	327	1	178
*07	13175	X	11202	-0-	-1973	-0-	2299	9	8196	3	Y	2097	1972	0	207	1	96
							699	1									
							2307	9									
LP BUTLER B				WELL #:	12H	RRCID ->	294864	COMPL.	DATE	08/01/2023	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.	13350	-	18911
02	21336	X	20639	-0-	-697	-0-	1464	1	16234	3	Y	2674	2674	0			-0-
03	24242	X	21323	-0-	-2919	-0-	2941	9	16982	3	Y	2568	2568	0			-0-
04	23460	X	17067	-0-	-6393	-0-	1516	1	13646	3	Y	2001	2001	0			-0-
05	22847	X	19246	-0-	-3601	-0-	2825	9	15196	3	Y	2372	2372	0			-0-
06	22110	X	19747	-0-	-2363	-0-	1220	1	15708	3	Y	2331	2331	0			-0-
*07	22847	X	19256	-0-	-3591	-0-	2201	9	15073	3	Y	2630	2474	0	41	1	115
							1441	1									
							2609	9									
							1475	1									
							2564	9									
							1290	1									
							2893	9									
CASKEY A				WELL #:	2H	RRCID ->	295739	COMPL.	DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	13382	PERF.	13612	-	19326
02	4900	X	4032	-0-	-868	-0-	465	1	2753	3	Y	740	751	1			105
03	5115	X	4258	-0-	-857	-0-	814	9	2964	3	Y	736	706	1			135
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	484	1	2954	3	Y	736	760	1			111
05	4464	X	3228	-0-	-1236	-0-	509	1	2196	3	Y	577	603	1			85
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	810	9	3654	3	Y	789	676	1			198
*07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	397	1	4601	3	Y	737	825	1			116
							635	9									
							564	1									
							868	9									
							708	1									
							811	9									
CASKEY A				WELL #:	3H	RRCID ->	295807	COMPL.	DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	13446	PERF.	13611	-	19275
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	837	1	5159	3	Y	1332	1369	1			197
03	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1465	9	5641	3	Y	1348	1295	1			250
04	7080	X	6193	-0-	-887	-0-	884	1	4258	3	Y	1040	1120	1			170
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1483	9	5425	3	Y	1198	1202	1			166
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	791	1	5230	3	Y	1097	983	1			280
*07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1144	9	5534	3	Y	893	1030	1	1	7	142
							829	1									
							1318	9									
							775	1									
							1207	9									
							852	1									
							982	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY CASKEY A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4480 X	3864	-0-	-616	-0-	469 821	1 9	2574	3	Y	746	768	1		112
03	4743 X	3714	-0-	-1029	-0-	448 752	1 9	2514	3	Y	684	667	1		129
04	4590 X	4144	-0-	-446	-0-	521 838	1 9	2785	3	Y	762	774	1		117
05	4526 X	3860	-0-	-666	-0-	458 728	1 9	2674	3	Y	662	685	1		94
06	4350 X	3102	-0-	-1248	-0-	391 572	1 9	2139	3	Y	520	478	1		136
*07	4278 X	3831	-0-	-447	-0-	443 505	1 9	2883	3	Y	459	521	1	2 7	72

LANIK A - LANIK B SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365															
02	14056 X	13915	-0-	-141	-0-	823 2558	1 9	10534	3	Y	2325	2365	1		256
03	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	858 3389	1 9	13042	3	Y	3081	3134	1		203
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	800 3384	1 9	12301	3	Y	3076	2841	1		438
05	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	826 2914	1 9	12415	3	Y	2649	2887	1		200
06	15060 X	11404	-0-	-3656	-0-	705 2160	1 9	8539	3	Y	1964	2049	1		115
*07	15562 X	14338	-0-	-1224	-0-	942 3066	1 9	10330	3	Y	2787	2795	1	4 7	103

CASKEY A															
WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413															
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	181 480	1 9	2538	3	Y	436	427	1		78
03	2635 X	2415	-0-	-220	-0-	195 443	1 9	1777	3	Y	403	368	1		113
04	2880 X	2587	-0-	-293	-0-	191 483	1 9	1913	3	Y	439	466	1		86
05	3534 X	2176	-0-	-1358	-0-	178 427	1 9	1571	3	Y	388	401	1		73
06	3420 X	2553	-0-	-867	-0-	184 493	1 9	1876	3	Y	448	451	1		70
*07	3534 X	2959	-0-	-575	-0-	203 744	1 9	2012	3	Y	676	653	1		93

CASKEY A															
WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921															
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
06	6960 X	6754	-0-	-206	-0-	444 1209	1 9	5101	3	Y	1099	1118	1		173
*07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	510 1857	1 9	5101	3	Y	1688	1631	1		230

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
LANIK A - LANIK B SA 2				WELL #: 2H		RRCID -> 295924		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 13295		PERF.13680 - 26138	
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
02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	430	1	5376	3	Y	1626	1653 1	192
						1789	9						
03	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	416	1	6068	3	Y	1864	1688 1	368
						2050	9						
04	8700 X	8123	-0-	-577	-0-	395	1	5845	3	Y	1712	1750 1	330
						1883	9						
05	8742 X	8014	-0-	-728	-0-	399	1	5748	3	Y	1697	1721 1	306
						1867	9						
06	8310 X	5792	-0-	-2518	-0-	366	1	4055	3	Y	1246	1438 1	114
						1371	9						
*07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	8	1 7	121
CASKEY A				WELL #: 10H		RRCID -> 295926		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13439 - 18733	
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	343	1	5392	3	Y	1016	929 1	292
						1118	9						
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	402	1	4263	3	Y	1130	925 1	497
						1243	9						
04	5520 X	4157	-0-	-1363	-0-	244	1	2671	3	Y	1129	1306 1	320
						1242	9						
05	5704 X	4914	-0-	-790	-0-	338	1	3671	3	Y	823	932 1	211
						905	9						
06	5520 X	5179	-0-	-341	-0-	341	1	3803	3	Y	941	996 1	156
						1035	9						
*07	5704 X	5540	-0-	-164	-0-	398	1	3963	3	Y	1072	1010 1	218
						1179	9						
CASKEY A				WELL #: 9H		RRCID -> 295960		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13520 - 19016	
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	3	Y	766	753 1	148
						843	9						
03	5859 X	4808	-0-	-1051	-0-	338	1	3680	3	Y	718	665 1	201
						790	9						
04	5910 X	5521	-0-	-389	-0-	367	1	4222	3	Y	847	886 1	162
						932	9						
05	6975 X	5545	-0-	-1430	-0-	382	1	4242	3	Y	837	854 1	145
						921	9						
06	6750 X	5135	-0-	-1615	-0-	344	1	3856	3	Y	850	861 1	134
						935	9						
*07	6975 X	6372	-0-	-603	-0-	434	1	4331	3	Y	1461	1393 1	202
						1607	9						
E. BUTLER A				WELL #: 12H		RRCID -> 295961		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 13307		PERF.13739 - 19430	
02	18592 X	6587	-0-	-12005	-0-	598	1	4413	3	Y	1433	1461 1	187
						1576	9						
03	20584 X	6254	-0-	-14330	-0-	524	1	4154	3	Y	1433	1459 1	161
						1576	9						
04	12960 X	5277	-0-	-7683	-0-	456	1	3511	3	Y	1191	1241 1	111
						1310	9						
05	9672 X	4572	-0-	-5100	-0-	537	1	2968	3	Y	970	974 1	107
						1067	9						
06	8280 X	4779	-0-	-3501	-0-	571	1	3119	3	Y	990	953 1	144
						1089	9						
*07	7285 X	4722	-0-	-2563	-0-	702	1	3024	3	Y	905	1028 1	25
						996	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY E. BUTLER A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
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
02	6496 X	343	-0-	-6153	-0-	22 163	1 9	158	3	Y	148			196
03	7254 X	273	-0-	-6981	-0-	23	1	250	9	Y	227	187	1	236
04	7020 X	172	-0-	-6848	-0-	21	1	151	9	Y	137	182	1	191
05	7254 X	342	-0-	-6912	-0-	67 195	1 9	80	3	Y	177	188	1	180
06	1980 X	143	-0-	-1837	-0-	37	1	106	9	Y	96	186	1	90
*07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			177		Y	177	182	1	36
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
02	44240 X	30715	-0-	-13525	-0-	420 4568	1 9	25727	3	Y	4153	3709	0	81
03	48980 X	31507	-0-	-17473	-0-	465 4946	1 9	26096	3	Y	4496	4121	0	96
04	45870 X	27545	-0-	-18325	-0-	450 3836	1 9	23259	3	Y	3487	3319	0	47
05	39339 X	26822	-0-	-12517	-0-	465 4154	1 9	22203	3	Y	3776	3726	0	97
06	35010 X	25063	-0-	-9947	-0-	450 3949	1 9	20664	3	Y	3590	3509	0	178
*07	34007 X	25413	-0-	-8594	-0-	1771 3868	1 9	19774	3	Y	3516	3307	0	116
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184														
02	42644 X	28530	-0-	-14114	-0-	420 4323	1 9	23787	3	Y	3930	3507	0	77
03	45632 X	29111	-0-	-16521	-0-	465 4558	1 9	24088	3	Y	4144	3798	0	89
04	41760 X	27233	-0-	-14527	-0-	450 3817	1 9	22966	3	Y	3470	3295	0	49
05	36301 X	26323	-0-	-9978	-0-	465 4089	1 9	21769	3	Y	3717	3665	0	101
06	32160 X	23552	-0-	-8608	-0-	450 3717	1 9	19385	3	Y	3379	3308	0	172
*07	31589 X	23911	-0-	-7678	-0-	1666 3837	1 9	18408	3	Y	3488	3203 2	0 7	114
WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463														
02	29092 X	21710	-0-	-7382	-0-	2858 2954	1 9	15898	3	Y	2685	2378	0	56
03	32209 X	22348	-0-	-9861	-0-	3732 3003	1 9	15613	3	Y	2730	2498	0	59
04	31170 X	18516	-0-	-12654	-0-	2847 2290	1 9	13379	3	Y	2082	1966	0	32
05	27807 X	19603	-0-	-8204	-0-	3462 2580	1 9	13561	3	Y	2345	2312	0	65
06	24600 X	17793	-0-	-6807	-0-	3128 2386	1 9	12279	3	Y	2169	2126	0	108
*07	24025 X	14663	-0-	-9362	-0-	1011 2300	1 9	11352	3	Y	2091	1923 1	0 7	67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
WAGNER B															
WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	18088 X	12591	-0-	-5497	-0-	420	1	10223	3	Y	1771	1553	0	198	40
03	20026 X	12923	-0-	-7103	-0-	1948	9	10431	3	Y	1843	1688	0	155	40
04	19170 X	11723	-0-	-7447	-0-	465	1	9622	3	Y	1501	1423	0	96	22
05	16895 X	11621	-0-	-5274	-0-	2027	9	9343	3	Y	1648	1626	0		44
06	14310 X	10621	-0-	-3689	-0-	450	1	8479	3	Y	1538	1505	0		77
*07	13950 X	11293	-0-	-2657	-0-	1651	9	8747	3	Y	1602	1469	0	160	52
						1813	9								
						465	1								
						1692	9								
						784	1								
						1762	9								
CKODRE A															
WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965															
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	644	1	2775	3	Y	995	1015	1		137
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	1095	9	3522	3	Y	1207	1170	1		174
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	825	1	3279	3	Y	970	1017	1		127
05	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1328	9	3240	3	Y	1162	1185	1		104
06	4740 X	4253	-0-	-487	-0-	760	1	2155	3	Y	1088	1049	1		143
*07	4898 X	3559	-0-	-1339	-0-	1067	9	2084	3	Y	513	708	1		92
						1031	1								
						1278	9								
						901	1								
						1197	9								
						911	1								
						564	9								
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384															
02	17360 X	5507	-0-	-11853	-0-	804	1	3372	3	Y	1210	1248	1		188
03	19220 X	6397	-0-	-12823	-0-	1331	9	3728	3	Y	1622	1575	1		235
04	10980 X	6047	-0-	-4933	-0-	885	1	3547	3	Y	1483	1530	1		188
05	9052 X	4611	-0-	-4441	-0-	1784	9	2258	3	Y	1387	1438	1		137
06	6900 X	3445	-0-	-3455	-0-	869	1	1509	3	Y	1062	1034	1		165
*07	6386 X	3649	-0-	-2737	-0-	1631	9	1849	3	Y	884	746	1	165	138
						827	1								
						1526	9								
						768	1								
						1168	9								
						828	1								
						972	9								
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635															
02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	972	1	11248	3	Y	4994	4885	1		244
03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	5493	9	11756	3	Y	2633	2446	1		431
04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	2337	1	11248	3	Y	149	412	1		168
05	12400 X	11094	-0-	-1306	-0-	2896	9	8898	3	Y	97	227	1		38
06	12000 X	9770	-0-	-2230	-0-	2968	1	6316	3	Y	496	419	1		115
*07	12400 X	11767	-0-	-633	-0-	164	9	6718	3	Y	2256	1892	1	68	411
						2089	1								
						107	9								
						2908	1								
						546	9								
						2567	1								
						2482	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY SEIFERT A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	6H	RRCID ->	296442	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.13330	- 21956					
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
02	32816	X	201	-0-	-0-	-32615		-0-	11 55	1 9	135	3	Y	50	30	0	60	1	8
03	36332	X	93	-0-	-0-	-36239		-0-	10	1	83	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	35160	X	-0-	-0-	-0-	-35160		-0-					Y	-0-					-0-
05	35185	X	-0-	-0-	-0-	-35185		-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-0-	-1860		-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	X	-0-	-0-	-0-	-217		-0-					Y	-0-					-0-
SEIFERT A					WELL #:	7H	RRCID ->	296443	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13350	- 22451				
02	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	1184 5588	-0-	1 9	14935	3	Y	5080	4487	0	393	1	231	
03	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	2333 6394	-0-	1 9	18992	3	Y	5813	5581	0	244	1	219	
04	13830	X	254	-0-	-0-	-13576	26 198	-0-	1 9	30	3	Y	180	174	0	222	1	3	
05	14353	X	5971	-0-	-0-	-8382	629 1526	-0-	1 9	3816	3	Y	1387	1220	0	101	1	69	
06	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	1576 3474	-0-	1 9	11397	3	Y	3158	2912	0	38	1	277	
*07	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	2155 6590	-0-	1 9	14808	3	Y	5991	5817	0	447	1	62	
SEIFERT A					WELL #:	8H	RRCID ->	296447	COMPL.	DATE 08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.13511	- 22544				
02	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	1103 4291	-0-	1 9	13180	3	Y	3901	3570	0	322	1	129	
03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1326 3431	-0-	1 9	9656	3	Y	3119	2922	0	140	1	186	
04	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	1731 3956	-0-	1 9	11849	3	Y	3596	3378	0	309	1	95	
05	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	1495 3495	-0-	1 9	9330	3	Y	3177	2937	0	236	1	99	
06	13350	X	10445	-0-	-0-	-2905	1084 2389	-0-	1 9	6972	3	Y	2172	2053	0	54	1	164	
*07	13795	X	9573	-0-	-0-	-4222	2389 1071 1684	-0-	1 9	6818	3	Y	1531	1483 15	0 7	183	1	14	
SANDY A					WELL #:	10H	RRCID ->	296481	COMPL.	DATE 03/11/2020	TOTAL	DEPTH	12790	PERF.13079	- 17813				
02	3808	X	1129	-0-	-0-	-2679	291 406	-0-	1 9	432	3	Y	369	357	1			38	
03	2666	X	2509	-0-	-0-	-157	503 703	-0-	1 9	1303	3	Y	639	597	1			80	
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	294 422	-0-	1 9	1018	3	Y	384	405	1			59	
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	331 403	-0-	1 9	900	3	Y	366	371	1			54	
06	2160	X	1439	-0-	-0-	-721	458 285	-0-	1 9	696	3	Y	259	254	1			59	
*07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	739 1660	-0-	1 9	1910	3	Y	1509	1334	1			234	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY SANDY A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3696 X	2519	-0-	-1177	-0-	514 990	1 9	1015	3	Y	900	934	1	182
03	4154 X	1648	-0-	-2506	-0-	312 696	1 9	640	3	Y	633	565	1	250
04	4020 X	2982	-0-	-1038	-0-	402 1041	1 9	1539	3	Y	946	1112	1	84
05	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	502 1112	1 9	1629	3	Y	1011	936	1	159
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1035 1042	1 9	2533	3	Y	947	895	1	211
*07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	920 640	1 9	2068	3	Y	582	476	1	317
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421														
02	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	569 3506	1 9	6878	3	Y	3187	2943	0	95
03	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1138 2771	1 9	8414	3	Y	2519	2402	0	111
04	10470 X	10156	-0-	-314	-0-	1015 2318	1 9	6823	3	Y	2107	2006	0	44
05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	1138 2583	1 9	7124	3	Y	2348	2166	0	75
06	10470 X	10152	-0-	-318	-0-	1009 2457	1 9	6686	3	Y	2234	2107	0	161
*07	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1358 2236	1 9	8716	3	Y	2033	1968 2	0 7	20
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359														
02	14980 X	11828	-0-	-3152	-0-	738 2430	1 9	8660	3	Y	2209	2057	0	59
03	16492 X	4949	-0-	-11543	-0-	504 1377	1 9	3068	3	Y	1252	1158	0	89
04	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	1852 4124	1 9	12578	3	Y	3749	3476	0	119
05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	1683 3733	1 9	10612	3	Y	3394	3132	0	108
06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	1370 3125	1 9	9077	3	Y	2841	2683	0	207
*07	18693 X	9409	-0-	-9284	-0-	1019 1839	1 9	6551	3	Y	1672	1618 11	0 7	16
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13220 - 21074														
02	SHUT IN	131310	-0-	131310	131310	97715	3	33595	9	Y	30541	29997	0	92
03	SHUT IN	296965	-0-	296965	428275	1249 77794	1 9	217922	3	Y	70722	70543	0	156
04	610835 X	182560	-0-	-428275	-0-	1142 47488	1 9	133930	3	Y	43171	43110	0	217
05	166315 X	128803	-0-	-37512	-0-	2630 32791	1 9	93382	3	Y	29810	29655	0	244
06	160950 X	77776	-0-	-83174	-0-	2346 18429	1 9	57001	3	Y	16754	16658	0	214
*07	166315 X	91838	-0-	-74477	-0-	1535 22000	1 9	68303	3	Y	20000	19728 155	0 7	109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
H. MUELLER 18A				WELL #:	9H	RRCID	->	297598	COMPL.	DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.	13245	-	21048	
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	
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	
06	151470 X	55534	-0-	-95936		-0-		42317	3	13217	9	Y	12015	11981	0	102	1	130	
*07	156519 X	76658	-0-	-79861		-0-		1293	1	57951	3	Y	15831	15605	0	159	1	88	
								17414	9					109	7				

SEIFERT B-SEIFERT C SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	297619	COMPL.	DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.	13085	-	17910	
02	56504 X	28728	-0-	-27776		-0-		1272	1	21217	3	Y	5672	5275	0	343	1	159	
								6239	9										
03	54901 X	25246	-0-	-29655		-0-		1560	1	18219	3	Y	4970	4337	0	706	1	86	
								5467	9										
04	45840 X	30866	-0-	-14974		-0-		1793	1	22999	3	Y	5522	5344	0	135	1	129	
								6074	9										
05	38781 X	26824	-0-	-11957		-0-		1652	1	20304	3	Y	4425	3965	0	469	1	120	
								4868	9										
06	30780 X	26355	-0-	-4425		-0-		1646	1	20373	3	Y	3942	3747	0	208	1	107	
								4336	9										
*07	31899 X	22290	-0-	-9609		-0-		1586	1	17636	3	Y	2789	2687	0	156	1	53	
								3068	9										

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	->	297885	COMPL.	DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	13348	PERF.	13020	-	25161	
02	309820 X	260791	-0-	-49029		-0-		1909	1	198799	3	Y	54621	53861	0	454	1	306	
								60083	9										
03	343015 X	189779	-0-	-153236		-0-		465	1	142696	3	Y	42380	41801	0	852	1	33	
								46618	9										
04	331950 X	153170	-0-	-178780		-0-		450	1	114407	3	Y	34830	34830	0	33	1	-0-	
								38313	9										
05	343015 X	146697	-0-	-196318		-0-		465	1	109599	3	Y	33303	33213	0	75	1	15	
								36633	9										
06	279420 X	125797	-0-	-153623		-0-		450	1	94936	3	Y	27646	27635	0	14	1	12	
								30411	9										
*07	288734 X	104551	-0-	-184183		-0-		2813	1	75908	3	Y	23482	22736	0	105	1	653	
								25830	9										

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3				WELL #:	3H	RRCID	->	297887	COMPL.	DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	13383	PERF.	12905	-	24674	
02	164612 X	121142	-0-	-43470		-0-		929	1	93631	3	Y	24165	23337	0	495	1	333	
								26582	9										
03	182249 X	88580	-0-	-93669		-0-		465	1	65986	3	Y	20117	20066	0	381	1	3	
								22129	9										
04	176370 X	77066	-0-	-99304		-0-		450	1	57128	3	Y	17716	17716	0	3	1	-0-	
								19488	9										
05	182249 X	79425	-0-	-102824		-0-		465	1	65599	3	Y	12146	10755	0	1162	1	229	
								13361	9										
06	159000 X	85348	-0-	-73652		-0-		450	1	66052	3	Y	17133	16891	0	212	1	259	
								18846	9										
*07	134137 X	62083	-0-	-72054		-0-		2569	1	59423	3	Y	83	357	1			13	
								91	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER B-GAIDA A SA 2				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 085408 WELL #: 2H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
				RRCID -> 298085				COMPL. DATE 02/26/2025				TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371							
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	155652 X	132946	-0-	-22706	-0-		305 14766	1 9	117875	3	Y	13424	12631 0	838 1	112				
03	172329 X	136633	-0-	-35696	-0-		436 15359	1 9	120838	3	Y	13963	13773 0	261 1	41				
04	166770 X	110993	-0-	-55777	-0-		302 12499	1 9	98192	3	Y	11363	11363 0		41				
05	172329 X	104794	-0-	-67535	-0-		325 11059	1 9	93410	3	Y	10054	10052 0	26 1	17				
06	166770 X	93238	-0-	-73532	-0-		303 10672	1 9	82263	3	Y	9702	9678 0		41				
*07	147188 X	92578	-0-	-54610	-0-		310 12087	1 9	80181	3	Y	10988	10860 0	126 1	43				
H. MUELLER 18A				WELL #: 10H				RRCID -> 298096				COMPL. DATE 02/12/2025				TOTAL DEPTH 13308 PERF.13305 - 21330			
02	SHUT IN	158032	-0-	158032	158032	118120	3	39912	9	Y	36284	35548 0	612 1	124					
03	SHUT IN	304871	-0-	304871	462903	227147	3	77724	9	Y	70658	70475 0	148 1	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	136 1	285					
06	151470 X	113424	-0-	-38046	-0-	84572	3	28852	9	Y	26229	25811 0	147 1	556					
*07	156519 X	112162	-0-	-44357	-0-	1829 27498	1 9	82835	3	Y	24998	24755 0 300 7	359 1	140					
LP BUTLER B				WELL #: 14H				RRCID -> 298128				COMPL. DATE 10/17/2024				TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459			
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-					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
FISHER B-FISHER C SA 3				WELL #: 3H				RRCID -> 298137				COMPL. DATE 02/27/2025				TOTAL DEPTH 13457 PERF.13205 - 23298			
02	167216 X	113773	-0-	-53443	-0-	266 12442	1 9	101065	3	Y	11311	10807 0	440 1	71					
03	185132 X	123506	-0-	-61626	-0-	388 15919	1 9	107199	3	Y	14472	14369 0	152 1	22					
04	179160 X	94384	-0-	-84776	-0-	251 11542	1 9	82591	3	Y	10493	10493 0		22					
05	185132 X	89635	-0-	-95497	-0-	274 10209	1 9	79152	3	Y	9281	9246 0	14 1	43					
06	159930 X	79740	-0-	-80190	-0-	260 8873	1 9	70607	3	Y	8066	8060 0		49					
*07	125953 X	74935	-0-	-51018	-0-	260 8014	1 9	66661	3	Y	7285	7174 0	110 1	50					
WARREN A				WELL #: 12H				RRCID -> 298149				COMPL. DATE 10/13/2015				TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611			
02	25508 X	16295	-0-	-9213	-0-	12190	3	4105	9	Y	3732	3962 1		541					
03	28241 X	15378	-0-	-12863	-0-	106 3862	1 9	11410	3	Y	3511	3779 1		273					
04	26160 X	14791	-0-	-11369	-0-	1556 3476	1 9	9759	3	Y	3160	3202 1		231					
05	23963 X	15320	-0-	-8643	-0-	1984 3578	1 9	9758	3	Y	3253	2998 1		486					
06	19440 X	15329	-0-	-4111	-0-	1713 3397	1 9	10219	3	Y	3088	2978 1		596					
*07	18042 X	7953	-0-	-10089	-0-	1276 1874	1 9	4803	3	Y	1704	1626 1		674					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160														
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
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	145
04	228360 X	61003	-0-	-167357	-0-	49619	3	11384	9	Y	10349	10312	0	7
05	227168 X	58474	-0-	-168694	-0-	48411	3	10063	9	Y	9148	8765	0	91
06	126120 X	62596	-0-	-63524	-0-	51820	3	10776	9	Y	9796	9754	0	133
*07	108159 X	62567	-0-	-45592	-0-	3539	1	47944	3	Y	10076	10002	0	173
						11084	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748														
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	97
						4799	9							
04	222840 X	43503	-0-	-179337	-0-	4557	1	38275	3	Y	610	1	0	112
						671	9							
05	103602 X	42533	-0-	-61069	-0-	4836	1	33573	3	Y	3749	3369	0	90
						4124	9							
06	64620 X	34122	-0-	-30498	-0-	4433	1	25838	3	Y	3501	3483	0	108
						3851	9							
*07	58187 X	26478	-0-	-31709	-0-	1573	1	21499	3	Y	3096	3072	0	120
						3406	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993														
02	79072 X	45139	-0-	-33933	-0-	145	1	35913	3	Y	8255	8241	0	47
						9081	9							
03	205964 X	38433	-0-	-167531	-0-	1699	1	32011	3	Y	4294	3895	0	99
						4723	9							
04	199320 X	39189	-0-	-160131	-0-	4100	1	34355	3	Y	667	2	0	122
						734	9							
05	97557 X	37422	-0-	-60135	-0-	4069	1	28801	3	Y	4138	3830	0	73
						4552	9							
06	65760 X	29303	-0-	-36457	-0-	3922	1	22887	3	Y	2267	2248	0	92
						2494	9							
*07	49972 X	22237	-0-	-27735	-0-	1376	1	18527	3	Y	2122	2089	0	102
						2334	9							
FISHER B-FISHER C SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032														
02	173712 X	157441	-0-	-16271	-0-	367	1	141412	3	Y	14238	13552	0	97
						15662	9							
03	192324 X	128907	-0-	-63417	-0-	404	1	111067	3	Y	15851	14855	0	215
						17436	9							
04	186120 X	112286	-0-	-73834	-0-	297	1	96396	3	Y	14175	14175	0	215
						15593	9							
05	192324 X	111739	-0-	-80585	-0-	339	1	97543	3	Y	12597	12537	0	139
						13857	9							
06	186120 X	99187	-0-	-86933	-0-	315	1	85674	3	Y	11998	11958	0	179
						13198	9							
*07	174313 X	95037	-0-	-79276	-0-	320	1	82207	3	Y	11373	11242	0	181
						12510	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608															
M	ALLOW 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	SHUT IN	29177	-0-	29177	29177	23022	3	6155	9	Y	5595	5483	0	69	43
03	SHUT IN	308999	-0-	308999	338176	243393	3	65606	9	Y	59642	59550	0	67	68
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	123	61
*06	SHUT IN	198057	-0-	198057	992460	160187	3	37870	9	Y	34427	34383	0		105
*07	SHUT IN	160187	-0-	160187	1152647	149	1	130296	3	Y	27038	26946	0	92	88
						29742	9					17	7		
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284															
02	SHUT IN	35090	-0-	35090	35090	26841	3	8249	9	Y	7499	7416	0	51	32
03	SHUT IN	349709	-0-	349709	384799	264557	3	85152	9	Y	77411	77342	0	50	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	91	45
*06	SHUT IN	208427	-0-	208427	1102367	160652	3	47775	9	Y	43432	43399	0		78
*07	SHUT IN	168744	-0-	168744	1271111	145	1	130448	3	Y	34683	34595	0	88	66
						38151	9					12	7		
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329															
02	DELQ PR	289960	-0-	289960	289960	214386	3	75574	9	Y	68704	68589	0	44	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
06	252630 X	201326	-0-	-51304	-0-	156264	3	45062	9	Y	40965	40771	0	42	262
*07	261051 X	146319	-0-	-114732	-0-	150	1	112963	3	Y	30187	29717	0	616	114
						33206	9					2	7		
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212															
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-
06	252630 X	159350	-0-	-93280	-0-	128353	3	30997	9	Y	28179	28179	0		-0-
*07	261051 X	103886	-0-	-157165	-0-	111	1	83980	3	Y	17995	17673	0	251	71
						19795	9								
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228															
02	DELQ PR	292253	-0-	292253	292253	224929	3	67324	9	Y	61204	61052	0	58	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
06	252630 X	187949	-0-	-64681	-0-	151415	3	36534	9	Y	33213	32958	0	55	344
*07	261051 X	114023	-0-	-147028	-0-	125	1	92559	3	Y	19399	19022	0	642	77
						21339	9					2	7		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13392 PERF.13655 - 20996														
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
02	SHUT IN	34981	-0-	34981	34981	27431	3	7550	9	Y	6864	6833	0	12
03	SHUT IN	366900	-0-	366900	401881	289905	3	76995	9	Y	69995	69969	0	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	17
06	SHUT IN	219558	-0-	219558	1188803	178436	3	41122	9	Y	37384	37372	0	29
*07	SHUT IN	187920	-0-	187920	1376723	174	1	153013	3	Y	31575	31472	0	25
						34733	9					4	7	
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404														
02	DELQ PR	362477	-0-	362477	362477	1408	1	315030	3	Y	41854	41653	0	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							
06	368940 X	167987	-0-	-200953	-0-	1144	1	150303	3	Y	15036	14697	0	458
						16540	9							
*07	381238 X	130673	-0-	-250565	-0-	167	1	118100	3	Y	11278	10838	0	45
						12406	9					2	7	
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944														
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-
*06	406650 X	222468	-0-	-184182	-0-	200079	3	22389	9	Y	20354	20354	0	-0-
*07	420205 X	166995	-0-	-253210	-0-	236	1	149844	3	Y	15377	14837	0	60
						16915	9							
JORDAN A-VASBINDER A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 13457 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	244116	-0-	244116	244116	648	1	199171	3	Y	40270	40154	0	36
						44297	9							
05	SHUT IN	406878	-0-	406878	650994	1521	1	320722	3	Y	76941	76888	0	62
						84635	9							
*06	SHUT IN	420140	-0-	420140	1071134	1367	1	335507	3	Y	75696	75684	0	10
						83266	9							
*07	SHUT IN	352569	-0-	352569	1423703	239	1	281527	3	Y	64366	64281	0	50
						70803	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 13748 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	211705	-0-	211705	211705	187631	3	24074	9	Y	21885	21733	0	47
05	SHUT IN	375396	-0-	375396	587101	334657	3	40739	9	Y	37035	36966	0	81
*06	SHUT IN	336204	-0-	336204	923305	302333	3	33871	9	Y	30792	30775	0	13
*07	SHUT IN	296963	-0-	296963	1220268	255	1	268778	3	Y	25391	25322	0	30
						27930	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CAPACITY		CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY																					
POKLUDA A-BYERLY A SA 8																					
WELL #: 8H												RRCID -> 298521		COMPL. DATE 11/18/2024		TOTAL DEPTH 13736		PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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	249424	-0-	249424	249424	249424	223131	3	26293	9	Y	Y	23903	23802	0	70	1	31			
05	SHUT IN	397940	-0-	397940	647364	358374	3	39566	9	Y	Y	35969	35922	0	24	1	54				
*06	SHUT IN	364463	-0-	364463	1011827	326208	3	38255	9	Y	Y	34777	34766	0	56	1	9				
*07	SHUT IN	309611	-0-	309611	1321438	260	1	277322	3	Y	Y	29117	29050	0	49	1	27				
						32029	9														
RAYES A-CIACCIO A SA 3												WELL #: 3H		RRCID -> 298554		COMPL. DATE 09/29/2024		TOTAL DEPTH 13417		PERF. N/A	
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	193031	-0-	193031	193031	158454	3	34577	9	Y	Y	31434	31330	0	72	1	32				
*05	SHUT IN	298710	-0-	298710	491741	243946	3	54764	9	Y	Y	49785	49661	0	24	1	132				
*06	SHUT IN	353869	-0-	353869	845610	292570	3	61299	9	Y	Y	55726	55561	0	166	1	131				
*07	SHUT IN	290044	-0-	290044	1135654	199	1	232825	3	Y	Y	51836	51767	0	36	1	164				
						57020	9														
RAYES A-VASBINDER A SA 2												WELL #: 2H		RRCID -> 298558		COMPL. DATE 12/31/2024		TOTAL DEPTH 13439		PERF. N/A	
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	214231	-0-	214231	214231	166044	3	48187	9	Y	Y	43806	43629	0	122	1	55				
05	SHUT IN	386027	-0-	386027	600258	310036	3	75991	9	Y	Y	69083	69003	0	41	1	94				
06	SHUT IN	404180	-0-	404180	1004438	315186	3	88994	9	Y	Y	80904	80885	0	98	1	15				
*07	SHUT IN	375225	-0-	375225	1379663	249	1	286965	3	Y	Y	80010	79913	0	51	1	61				
						88011	9														
POKLUDA A-BYERLY A SA 6												WELL #: 6H		RRCID -> 298709		COMPL. DATE 11/05/2024		TOTAL DEPTH 13775		PERF. N/A	
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	159524	-0-	159524	159524	133425	3	26099	9	Y	Y	23726	23588	0	95	1	43				
05	SHUT IN	248060	-0-	248060	407584	205855	3	42205	9	Y	Y	38368	38305	0	32	1	74				
06	SHUT IN	275305	-0-	275305	682889	238698	3	36607	9	Y	Y	33279	33264	0	77	1	12				
*07	SHUT IN	313772	-0-	313772	996661	257	1	283298	3	Y	Y	27470	27402	0	50	1	30				
						30217	9														
BAYTEX ENERGY USA, INC.												101444									
SHELLY UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 13508 - 17977	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161			
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					161			
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	22	9	N	20					181			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181			
07	93 N	41	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					181			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3				//CONT.// 101444	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	3H	RRCID ->	287039	COMPL.	DATE	03/17/2019	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13039	-	21908
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
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							
06	7980 X	3125	-0-	-4855	-0-	294	1	67	2	N	545	434	0	5	1	294
						2164	3	600	9							
07	8246 X	3958	-0-	-4288	-0-	422	1	80	2	N	423	503	0	12	1	202
						2991	3	465	9							

WELHAUSEN B				WELL #:	2H	RRCID ->	287587	COMPL.	DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.13052	-	19325
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	512	1	118	2	Y	223	195	1			120
						3051	3	245	9							
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	496	1	55	2	Y	189	174	1			135
						3469	3	208	9							
04	6390 X	1666	-0-	-4724	-0-	161	1	43	2	Y	199	153	1			181
						1243	3	219	9							
05	6603 X	1959	-0-	-4644	-0-	199	1	30	2	Y	196	183	1			194
						1514	3	216	9							
*06	6390 X	1712	-0-	-4678	-0-	179	1	41	2	Y	148	174	1			168
						1329	3	163	9							
*07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	1	1			167

WELHAUSEN B				WELL #:	3H	RRCID ->	287588	COMPL.	DATE	12/12/2014	TOTAL	DEPTH	12572	PERF.13028	-	19355
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							
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	1	0	6	1	20
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WELHAUSEN B				WELL #:	4H	RRCID ->	287590	COMPL.	DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	12601	PERF.13039	-	18870
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	354	1	81	2	Y	273	221	1			136
						2113	3	300	9							
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	420	1	46	2	Y	262	296	1			102
						2951	3	288	9							
04	2310 X	1755	-0-	-555	-0-	164	1	43	2	Y	252	313	1			41
						1271	3	277	9							
05	3162 X	2049	-0-	-1113	-0-	194	1	29	2	Y	311	164	1			188
						1484	3	342	9							
*06	3600 X	1831	-0-	-1769	-0-	180	1	42	2	Y	242	12	0	289	1	129
						1343	3	266	9							
*07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN B														
		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
		//CONT.//		101444										
		WELL #:		5H	RRCID ->	287591	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH	12604	PERF.12963	-	18106
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
02	3808 X	582	-0-	-3226	-0-	69 1	16 2	Y	76	152	1			40
						413 3	84 9							
03	4216 X	272	-0-	-3944	-0-	22 1	2 2	Y	85	88	1			37
						154 3	94 9							
04	6480 X	266	-0-	-6214	-0-	28 1	7 2	Y	15	46	1			6
						214 3	17 9							
05	6696 X	57	-0-	-6639	-0-	2 1	11 3	Y	40	19	1			27
						44 9								
*06	6480 X	309	-0-	-6171	-0-	28 1	6 2	Y	66	5	0	50	1	38
						202 3	73 9							
*07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	1	1			37
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4														
		WELL #:		4H	RRCID ->	287666	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL	DEPTH	12991	PERF.12952	-	21217
02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1454 1	345 2	N	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							
*06	5130 X	4273	-0-	-857	-0-	427 1	98 2	N	535	473	0	7	1	177
						3159 3	589 9							
*07	5301 X	3430	-0-	-1871	-0-	334 1	64 2	N	594	529	0	9	1	233
						2379 3	653 9							
HINZE UNIT														
		WELL #:		2H	RRCID ->	287773	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.12417	-	18303
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							
*06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	176 1	41 2	Y	236	185	1			106
						1311 3	260 9							
*07	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	146 1	28 2	Y	291	332	1			65
						1045 3	320 9							
DICKSON ALLEN														
		WELL #:		1H	RRCID ->	287781	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	12997	PERF.13220	-	18671
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							
*06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	492 1	114 2	N	412	343	1			236
						3663 3	453 9							
*07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-					236

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. HINZE UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	3H	RRCID -> 287806	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL	DEPTH 12538	PERF.12534 - 18497	CAPACITY				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1008 X	784	-0-	-224	-0-		85 1	1 20	2 2	Y		158	184 1				52	
03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-		505 3	174 9										
04	690 X	416	-0-	-274	-0-		108 1	12 2	Y			131	129 1				54	
05	868 X	414	-0-	-454	-0-		758 3	144 9										
*06	990 X	229	-0-	-761	-0-		30 1	8 2	Y			132	125 1				61	
*07	1023 X	558	-0-	-465	-0-		233 3	145 9										
							24 1	4 2	Y			182	201 1				42	
							186 3	200 9										
							6 1	1 2	Y			162	131 1				73	
							44 3	178 9										
							51 1	10 2	Y			122	166 1				29	
							363 3	134 9										
WELHAUSEN B				WELL #:	1H	RRCID -> 287808	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 12943	PERF.13231 - 18815								
02	644 N	204	-0-	-440	-0-		19 1	4 2	N			65	1 1				252	
03	713 N	149	-0-	-564	-0-		109 3	72 9										
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-		12 1	1 2	N			47	3 0	163 1			133	
05	217 N	183	-0-	-34	-0-		84 3	52 9										
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		27 1	7 2	N			66	1 1				198	
*07	341 N	172	-0-	-169	-0-		208 3	73 9										
							17 1	2 2	N			35					233	
							125 3	39 9										
							12 1	3 2	N			57	19 0	159 1			40	
							92 3	63 9					72 6					
							18 1	4 2	N			18					58	
							130 3	20 9										
WELHAUSEN A				WELL #:	2H	RRCID -> 287936	COMPL. DATE 03/20/2014	TOTAL	DEPTH 12849	PERF.13115 - 19091								
02	1792 N	1563	-0-	-229	-0-		197 1	46 2	N			140	8 1				177	
03	2201 N	1085	-0-	-1116	-0-		1166 3	154 9										
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		124 1	14 2	N			76	3 0	191 1			59	
05	1736 N	818	-0-	-918	-0-		863 3	84 9										
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		113 1	31 2	N			135	4 1				190	
*07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-		872 3	149 9										
							80 1	12 2	N			111	184 1				117	
							604 3	122 9										
							109 1	25 2	N			160	179 1				98	
							805 3	176 9										
							105 1	20 2	N			133	3 1				228	
							748 3	146 9										
WELHAUSEN A				WELL #:	3H	RRCID -> 287960	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL	DEPTH 12852	PERF.12895 - 19562								
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-		187 1	43 2	Y			183	255 1				40	
03	2046 X	1676	-0-	-370	-0-		1107 3	201 9										
04	1980 X	1765	-0-	-215	-0-		190 1	21 2	Y			127	129 1				38	
05	2046 X	1603	-0-	-443	-0-		1325 3	140 9										
*06	1890 X	1423	-0-	-467	-0-		172 1	46 2	Y			201	5 1				234	
*07	1829 X	1760	-0-	-69	-0-		1326 3	221 9										
							162 1	24 2	Y			176	336 1				74	
							1223 3	194 9										
							147 1	34 2	Y			142	169 1				47	
							1086 3	156 9										
							187 1	36 2	Y			194	183 1				58	
							1324 3	213 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444												
WELHAUSEN A		WELL #:		4H		RRCID -> 287961		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13166 - 19049				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	15	1	4	2	Y	88	104	1			20
03	403 N	98	-0-	-305	-0-	91	3	97	9							
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	4	1	25	3	Y	63	62	1			21
05	217 N	24	-0-	-193	-0-	69	9									
						7	1	2	2	Y	17	1	1			37
						58	3	19	9							
						2	1	10	3	Y	11	43	1			5
						12	9									
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	24	2	0	19	1	8
*07	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1	1	2	Y	2	9	1			1
						25	3	2	9							
WELHAUSEN A		WELL #:		7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.12914 - 18801				
02	1092 X	476	-0-	-616	-0-	51	1	11	2	Y	105	106	1			56
03	1147 X	138	-0-	-1009	-0-	298	3	116	9							
04	1710 X	623	-0-	-1087	-0-	13	1	1	2	Y	32	1	1			87
05	1767 X	446	-0-	-1321	-0-	89	3	35	9							
						57	1	15	2	Y	102	101	1			88
						439	3	112	9							
						45	1	7	2	Y	48	81	1			55
						341	3	53	9							
*06	1710 X	467	-0-	-1243	-0-	46	1	11	2	Y	62	1	0	74	1	42
						342	3	68	9							
*07	651 X	190	-0-	-461	-0-	19	1	3	2	Y	35	1	1			76
						129	3	39	9							
WELHAUSEN A		WELL #:		8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12915 - 17398				
02	588 X	584	-0-	-4	-0-	71	1	16	2	Y	72	87	1			37
03	806 X	510	-0-	-296	-0-	418	3	79	9							
04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	Y	37	2	1			72
05	806 X	475	-0-	-331	-0-	405	3	41	9							
						106	1	29	2	Y	126	90	1			108
						817	3	139	9							
						44	1	7	2	Y	80	104	1			84
						336	3	88	9							
*06	828 X	828	-0-	-0-	-0-	85	1	20	2	Y	86	114	1			56
						628	3	95	9							
*07	1116 X	784	-0-	-332	-0-	89	1	17	2	Y	39	2	1			93
						635	3	43	9							
HINZE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 288950		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12860 - 18183				
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	65	1	14	2	N	99	84	1			27
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	380	3	109	9							
04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	25	43	1			9
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	251	3	28	9							
						36	1	9	2	N	36	30	1			15
						277	3	40	9							
						19	1	3	2	N	46	50	1			11
						145	3	51	9							
*06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	N	46	36	1			21
						285	3	51	9							
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	34	1	6	2	N	63	70	1			17
						239	3	69	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. HINZE UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
				WELL #:	4H	RRCID	-> 289111	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.12769	- 19073				
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
02	2604 X	2584	-0-	-20	-0-			286 1704	1 3	65 529	2 9	Y	481	403	0	32	1	112
03	3193 X	3188	-0-	-5	-0-			331 2317	1 3	36 504	2 9	Y	458	467	0	16	1	87
04	3090 X	1614	-0-	-1476	-0-			120 931	1 3	32 531	2 9	Y	483	422	0	5	1	143
05	3193 X	1517	-0-	-1676	-0-			88 671	1 3	13 745	2 9	Y	677	623	0	78	1	119
*06	3090 X	1259	-0-	-1831	-0-			74 552	1 3	17 616	2 9	Y	560	559	0	1	1	119
*07	3193 X	1245	-0-	-1948	-0-			77 546	1 3	15 607	2 9	Y	552	564	0	2	1	105
CAROL UNIT				WELL #:	1	RRCID	-> 291046	COMPL.	DATE 05/20/2012	TOTAL	DEPTH	12449	PERF.12225	- 18095				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-						50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50
07	0 N	-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				
02	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-			593 3537	1 3	137 1564	2 9	Y	1422	1382	0	17	1	271
03	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-			630 4399	1 3	69 1819	2 9	Y	1654	1690	0	20	1	215
04	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-			574 4431	1 3	152 1584	2 9	Y	1440	1509	0	18	1	128
05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-			625 4751	1 3	93 1857	2 9	Y	1688	1467	0	13	1	336
06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-			624 4619	1 3	143 1762	2 9	Y	1602	1586	0	11	1	341
07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-			654 4641	1 3	125 1751	2 9	Y	1592	1678	0	18	1	237
GANYMEDE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 296444	COMPL.	DATE 02/05/2023	TOTAL	DEPTH	12701	PERF.12421	- 23024				
02	16940 X	12627	-0-	-4313	-0-			1058 2955	1 9	8614	3	Y	2686	2697	1			221
03	18197 X	14832	-0-	-3365	-0-			2304 3177	1 9	9351	3	Y	2888	2764	1			345
04	16740 X	12212	-0-	-4528	-0-			1122 3148	1 9	7942	3	Y	2862	2673	1	4	6	530
05	16678 X	1628	-0-	-15050	-0-			55 718	1 9	855	3	Y	653	1115	1			68
06	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-			1056 3835	1 9	10660	3	Y	3486	3366	1			188
07	14818 X	12413	-0-	-2405	-0-			1027 2798	1 9	8588	3	Y	2544	2572	1			160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																	
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492																	
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
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		448 1	107 2	Y	932		808 0	27 1	390			
							2685 3	1025 9									
03	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-		458 1	52 2	Y	1056		1114 0	15 1	317			
							3225 3	1162 9									
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-		611 1	169 2	Y	997		969 0	21 1	324			
							4757 3	1097 9									
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-		750 1	115 2	Y	818		740 0	88 1	314			
							5748 3	900 9									
*06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-		805 1	186 2	Y	1200		1063 0	14 1	437			
							6020 3	1320 9									
*07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-		811 1	156 2	Y	810		683 0	23 1	541			
							5814 3	891 9									
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507																	
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		360 1	80 2	Y	1678		1849 0	23 1	208			
							2134 3	1846 9									
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		424 1	45 2	Y	1672		1662 0	20 1	198			
							2933 3	1839 9									
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		195 1	50 2	Y	1707		1700 0	12 1	193			
							1489 3	1878 9									
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		239 1	35 2	Y	1806		1627 0	183 1	189			
							1802 3	1987 9									
*06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		252 1	58 2	Y	1576		1534 0	4 1	227			
							1850 3	1734 9									
*07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		277 1	53 2	Y	1721		1669 0	8 1	271			
							1953 3	1893 9									
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427																	
02	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-		743 1	170 2	Y	1685		1574 0	117 1	106			
							4456 3	1854 9									
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-		817 1	91 2	Y	1739		1714 0	26 1	105			
							5759 3	1913 9									
04	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-		780 1	211 2	Y	1906		1882 0	34 1	95			
							6079 3	2097 9									
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-		773 1	117 2	Y	1986		1755 0	208 1	118			
							5929 3	2185 9									
*06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-		761 1	176 2	Y	1845		1815 0	13 1	135			
							5702 3	2030 9									
*07	9486 X	6855	-0-	-2631	-0-		622 1	120 2	Y	1507		1520 0	18 1	104			
							4455 3	1658 9									
BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270																	
02	7028 X	6340	-0-	-688	-0-		639 1	150 2	Y	1558		1528 0	73 1	91			
							3837 3	1714 9									
03	7781 X	7275	-0-	-506	-0-		691 1	77 2	Y	1558		1538 0	22 1	89			
							4793 3	1714 9									
04	7530 X	6891	-0-	-639	-0-		594 1	160 2	Y	1440		1432 0	21 1	76			
							4553 3	1584 9									
05	7781 X	7346	-0-	-435	-0-		655 1	99 2	Y	1490		1316 0	157 1	93			
							4953 3	1639 9									
*06	7350 X	6942	-0-	-408	-0-		653 1	150 2	Y	1226		1208 0	11 1	100			
							4790 3	1349 9									
*07	7285 X	6957	-0-	-328	-0-		684 1	130 2	Y	1196		1193 0	19 1	84			
							4827 3	1316 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. LAGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	1H	RRCID ->	296471	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	12334	PERF.	12417	-	17950		
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
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-		914 5478	1 3	208 200	2 9	Y	182	134	0	53	1	160
03	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-		979 6917	1 3	107 141	2 9	Y	128	87	0	47	1	154
04	5040	X	3081	-0-	-1959	-0-		320 2491	1 3	84 186	2 9	Y	169	130	0	12	1	181
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-		602 4623	1 3	90 92	2 9	Y	84	139	0	21	1	105
*06	5040	X	4187	-0-	-853	-0-		460 3449	1 3	107 171	2 9	Y	155	65	0	8	1	187
*07	5208	X	4840	-0-	-368	-0-		574 4053	1 3	110 103	2 9	Y	94	142	0	16	1	123
LAGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	296472	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.	12651	-	20587		
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
*06	6840	X	6786	-0-	-54	-0-		531 3940	1 3	122 2193	2 9	Y	1994	1948	0	9	1	442
*07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-		606 4310	1 3	116 2322	2 9	Y	2111	2170	0	17	1	366
LAGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	296473	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.	12356	-	19185		
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
*06	10	X	10	-0-	-0-	-0-		1 11	1 1	9 2	3 2	Y	-0-	12	0			150
07	2418	X	100	-0-	-2318	-0-		80	3	7	9	Y	6	9	0			9
LAGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	296474	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.	12300	-	20220		
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
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-		39 290	1 3	9 144	2 9	Y	131	85	0	1	1	176
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-		78 552	1 3	15 190	2 9	Y	173	153	0	2	1	211

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																													
BRUCITE B															WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																							
02	6216 X	5596	-0-	-620	-0-			490	1	110	2	Y	1906	1883	0	54	1				118																							
								2899	3	2097	9																																	
03	6882 X	6370	-0-	-512	-0-			512	1	55	2	Y	2033	2002	0	16	1				133																							
								3567	3	2236	9																																	
04	6660 X	6186	-0-	-474	-0-			442	1	115	2	Y	2021	1987	0	19	1				148																							
								3406	3	2223	9																																	
05	6882 X	6456	-0-	-426	-0-			477	1	71	2	Y	2082	1855	0	212	1				163																							
								3618	3	2290	9																																	
*06	6390 X	6315	-0-	-75	-0-			481	1	110	2	Y	1972	1924	0	8	1				203																							
								3555	3	2169	9																																	
*07	6386 X	6218	-0-	-168	-0-			507	1	96	2	Y	1857	1913	0	14	1				133																							
								3572	3	2043	9																																	

BRUCITE A															WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934																													
02	5432 X	5039	-0-	-393	-0-			384	1	85	2	Y	2093	2070	0	13	1				303																							
								2268	3	2302	9																																	
03	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-			477	1	59	2	Y	2324	2421	0	17	1				189																							
								3311	3	2556	9																																	
04	5820 X	5426	-0-	-394	-0-			355	1	94	2	Y	2038	2029	0	11	1				187																							
								2735	3	2242	9																																	
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-			385	1	57	2	Y	2063	1843	0	207	1				200																							
								2922	3	2269	9																																	
*06	5820 X	5654	-0-	-166	-0-			401	1	92	2	Y	1997	1946	0	7	1				244																							
								2964	3	2197	9																																	
*07	6014 X	5381	-0-	-633	-0-			376	1	72	2	Y	2057	2105	0	11	1				185																							
								2670	3	2263	9																																	

GANYMEDE B															WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153																													
02	13496 X	9741	-0-	-3755	-0-			830	1	6753	3	Y	1962	1966	1						165																							
								2158	9																																			
03	13485 X	11484	-0-	-2001	-0-			1815	1	7361	3	Y	2098	2008	1						255																							
								2308	9																																			
04	12780 X	9524	-0-	-3256	-0-			895	1	6330	3	Y	2090	1952	1		3	6			390																							
								2299	9																																			
05	12555 X	7671	-0-	-4884	-0-			366	1	5659	3	Y	1496	1731	1						155																							
								1646	9																																			
06	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-			812	1	8177	3	Y	2143	2172	1						126																							
								2357	9																																			
07	11470 X	10216	-0-	-1254	-0-			885	1	7382	3	Y	1772	1775	1						123																							
								1949	9																																			

DIAMOND A															WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614																													
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-			337	1	77	2	Y	2146	2039	0	56	1				266																							
								1985	3	2361	9																																	
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-			251	1	27	2	Y	2130	2162	0	8	1				226																							
								1733	3	2343	9																																	
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-			258	1	70	2	Y	2059	2065	0	12	1				208																							
								1993	3	2265	9																																	
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-			306	1	46	2	Y	1968	1731	0	190	1				255																							
								2332	3	2165	9																																	
*06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-			265	1	61	2	Y	1895	1850	0	5	1				295																							
								1968	3	2085	9																																	
*07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-			328	1	63	2	Y	1977	2042	0	9	1				221																							
								2333	3	2175	9																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
ZIRCON A				WELL #:	1H	RRCID -> 296751		COMPL. DATE 06/19/2022		TOTAL	DEPTH 12707	PERF.12538 - 22764					
M O	ALLOW 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
02	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-			920 1	211 2	Y		2034	2083 0	52 1		24	
								5506 3	2237 9								
03	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-			829 1	93 2	Y		2302	2271 0	26 1		29	
								5811 3	2532 9								
04	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-			482 1	131 2	Y		2183	2182 0	20 1		10	
								3737 3	2401 9								
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-			649 1	98 2	Y		1757	1573 0	171 1		23	
								4955 3	1933 9								
*06	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-			902 1	208 2	Y		2273	2218 0	16 1		62	
								6707 3	2500 9								
*07	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-			927 1	178 2	Y		1874	1886 0	26 1		24	
								6610 3	2061 9								
RATTLER B				WELL #:	2H	RRCID -> 297316		COMPL. DATE 11/13/2019		TOTAL	DEPTH 12168	PERF.12487 - 18600					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				1	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				1	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				1	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				1	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				1	
07	0 X	-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					
02	6496 X	2344	-0-	-4152	-0-			253 1	54 2	Y		486	397 0	11 1		224	
								1502 3	535 9								
03	6634 X	3475	-0-	-3159	-0-			277 1	29 2	Y		1104	1129 0	14 1		185	
								1955 3	1214 9								
04	6420 X	6064	-0-	-356	-0-			335 1	83 2	Y		2770	2648 0	53 1		254	
								2599 3	3047 9								
05	5859 X	3247	-0-	-2612	-0-			177 1	26 2	Y		1538	1445 0	127 1		220	
								1352 3	1692 9								
*06	4860 X	2019	-0-	-2841	-0-			112 1	26 2	Y		945	970 0	2 1		193	
								841 3	1040 9								
07	6262 X	5057	-0-	-1205	-0-			318 1	61 2	Y		2197	2148 0	9 1		266	
								2261 3	2417 9								
RBK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 297707		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL	DEPTH 12325	PERF.12366 - 18528					
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y		422	367 1			109	
03	465 N	413	-0-	-52	-0-			13 1	1 2	Y		282	318 1			73	
								89 3	310 9								
04	990 N	412	-0-	-578	-0-			21 1	5 2	Y		205	249 1			29	
								160 3	226 9								
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-			21 1	3 2	Y		143	132 1			40	
								160 3	157 9								
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-			68 1	16 2	Y		191	6 0	195 1		30	
								501 3	210 9								
*07	434 N	77	-0-	-357	-0-			2 1	14 3	Y		55	64 1			21	
								61 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
RBK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12262 - 18528							
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
02	3892 X	3032	-0-	-860	-0-	376	1	86	2	Y	304	290	1			108
						2236	3	334	9							
03	4030 X	2987	-0-	-1043	-0-	320	1	35	2	Y	356	349	1			115
						2240	3	392	9							
04	3900 X	1454	-0-	-2446	-0-	133	1	35	2	Y	234	323	1			26
						1029	3	257	9							
05	3658 X	1221	-0-	-2437	-0-	111	1	17	2	Y	222	200	1			48
						849	3	244	9							
*06	3330 X	1848	-0-	-1482	-0-	168	1	38	2	Y	363	18	0	357	1	36
						1243	3	399	9							
*07	3348 X	2166	-0-	-1182	-0-	189	1	36	2	Y	540	505	1			71
						1347	3	594	9							
RBK UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL	DEPTH 12297	PERF.12448 - 18572						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		247	254	1			66
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		156	179	1			43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		211	230	1			24
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		91	88	1			27
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		158	9	0	154	1	22
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		60	65	1			17
RBK UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185 - 18156						
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-				Y		464	421	1			145
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	Y	448	460	1			133
						754	3	493	9							
04	1080 X	730	-0-	-350	-0-	27	1	7	2	Y	439	502	1			70
						213	3	483	9							
05	1116 X	549	-0-	-567	-0-	18	1	3	2	Y	356	321	1			105
						136	3	392	9							
*06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y		544	24	0	541	1	84
*07	1364 X	699	-0-	-665	-0-	50	1	9	2	Y	264	277	1			71
						350	3	290	9							
RHEA A		WELL #:		1H	RRCID -> 297711	COMPL. DATE 02/18/2023		TOTAL	DEPTH 12439	PERF.12312 - 20828						
02	9604 X	2883	-0-	-6721	-0-	193	1	42	2	Y	1366	1390	0	6	1	342
						1145	3	1503	9							
03	31690 X	31690	-0-	-0-	-0-	3737	1	392	2	Y	1102	1061	0	122	1	258
						26349	3	1212	9			3	6			
04	92433 X	92433	-0-	-0-	-0-	9229	1	2326	2	Y	8240	7728	0	460	1	310
						71814	3	9064	9							
05	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	545	1	79	2	Y	6304	5707	0	593	1	314
						4167	3	6934	9							
*06	16380 X	10366	-0-	-6014	-0-	508	1	117	2	Y	5405	5390	0	9	1	320
						3795	3	5946	9							
*07	16926 X	9831	-0-	-7095	-0-	498	1	96	2	Y	5177	5154	0	14	1	329
						3542	3	5695	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. RHEA B				//CONT.// WELL #:	27135 750 2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
					RRCID -> 297712	COMPL. DATE 02/18/2023	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12312	- 21942				
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		
02	8792 X	2460	-0-	-6332	-0-	161 1 951 3	35 2 1313 9	Y	1194	1180 0	10 1	222		
03	8742 X	2172	-0-	-6570	-0-	177 1 1243 3	19 2 733 9	Y	666	817 0 2 6	6 1	63		
04	7260 X	5166	-0-	-2094	-0-	349 1 2700 3	90 2 2027 9	Y	1843	1796 0	40 1	70		
05	6262 X	3980	-0-	-2282	-0-	365 1 2775 3	53 2 787 9	Y	715	669 0	52 1	64		
*06	5880 X	4032	-0-	-1848	-0-	356 1 2644 3	82 2 950 9	Y	864	854 0	6 1	68		
*07	5332 X	3941	-0-	-1391	-0-	369 1 2619 3	71 2 882 9	Y	802	792 0	10 1	68		
HEATWAVE B				WELL #:	2H	RRCID -> 297713	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 12499	PERF.12412	- 22098			
02	11396 X	10671	-0-	-725	-0-	1395 1 8425 3	325 2 526 9	Y	478	439 0	41 1	89		
03	12617 X	1879	-0-	-10738	-0-	155 1 1084 3	17 2 623 9	Y	566	515 0 5 6	5 1	130		
04	12390 X	2809	-0-	-9581	-0-	237 1 1838 3	62 2 672 9	Y	611	610 0	12 1	119		
05	12803 X	2829	-0-	-9974	-0-	251 1 1917 3	37 2 624 9	Y	567	509 0	58 1	119		
*06	12390 X	2662	-0-	-9728	-0-	242 1 1807 3	56 2 557 9	Y	506	520 0	4 1	101		
*07	11811 X	1906	-0-	-9905	-0-	191 1 1359 3	36 2 320 9	Y	291	312 0	5 1	75		
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 297714	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL	DEPTH 13017	PERF.12996	- 22426			
02	4228 X	2813	-0-	-1415	-0-	361 1 2166 3	86 2 200 9	Y	182	167 0	10 1	67		
03	4681 X	4388	-0-	-293	-0-	492 1 3436 3	55 2 405 9	Y	368	338 0	16 1	81		
04	4530 X	1414	-0-	-3116	-0-	138 1 1065 3	37 2 174 9	Y	158	183 0	9 6	47		
05	3906 X	1114	-0-	-2792	-0-	96 1 726 3	14 2 278 9	Y	253	196 0	29 1	75		
*06	4260 X	1814	-0-	-2446	-0-	174 1 1290 3	40 2 310 9	Y	282	264 0	3 1	90		
*07	4402 X	1339	-0-	-3063	-0-	124 1 881 3	24 2 310 9	Y	282	206 0	3 1	163		
MARTINSEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 297739	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL	DEPTH 12571	PERF.12854	- 18711			
02	7196 X	2155	-0-	-5041	-0-	253 1 1513 3	59 2 330 9	Y	300	287 1		148		
03	6169 X	3881	-0-	-2288	-0-	451 1 3101 3	50 2 279 9	Y	254	324 1		78		
04	5970 X	1856	-0-	-4114	-0-	174 1 1322 3	46 2 314 9	Y	285	225 1		138		
05	4960 X	1967	-0-	-2993	-0-	186 1 1394 3	28 2 359 9	Y	326	240 1		224		
*06	3750 X	1813	-0-	-1937	-0-	174 1 1263 3	40 2 336 9	Y	305	291 1		238		
*07	3875 X	1659	-0-	-2216	-0-	164 1 1145 3	31 2 319 9	Y	290	298 1		230		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444														
MARTINSEN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	297740	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12919	-	17338		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91			75	1	32	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	112			132	1	12	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	121			81	1	52	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33			58	1	27	
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	54			4	0	44	
								59	9										
								1	1	5	3	Y				33	1		
								18	9									15	
MARTINSEN UNIT																			
				WELL #:	1H	RRCID ->	297741	COMPL.	DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.	12887	-	18517		
02	1064	X	545	-0-	-519	-0-		72	1	17	2	Y	23			30	1	66	
								431	3	25	9								
03	2697	X	420	-0-	-2277	-0-		34	1	4	2	Y	128			1	0	69	
								241	3	141	9					124	1		
04	2610	X	261	-0-	-2349	-0-		15	1	4	2	Y	118			81	1	106	
								112	3	130	9								
05	2697	X	139	-0-	-2558	-0-		9	1	1	2	Y	58			65	1	99	
								65	3	64	9								
*06	570	X	48	-0-	-522	-0-		3	1	1	2	Y	23			45	1	77	
								19	3	25	9								
*07	589	X	61	-0-	-528	-0-		2	1	9	3	Y	45			31	1	91	
								50	9										
BLONDE UNIT																			
				WELL #:	3H	RRCID ->	297742	COMPL.	DATE	03/29/2015	TOTAL	DEPTH	11959	PERF.	12622	-	17845		
02	3080	X	2182	-0-	-898	-0-		216	1	50	2	Y	567			517	0	127	
								1292	3	624	9								
03	3410	X	2224	-0-	-1186	-0-		207	1	23	2	Y	492			502	0	107	
								1453	3	541	9								
*04	3300	X	1257	-0-	-2043	-0-		91	1	24	2	Y	394			412	0	86	
								709	3	433	9								
05	2418	X	1126	-0-	-1292	-0-		99	1	15	2	Y	227			235	0	58	
								762	3	250	9								
*06	2340	X	1484	-0-	-856	-0-		130	1	30	2	Y	324			305	0	75	
								968	3	356	9					2	1		
*07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-		129	1	25	2	Y	210			231	0	50	
								921	3	231	9					4	1		
BLONDE UNIT																			
				WELL #:	2H	RRCID ->	297744	COMPL.	DATE	06/20/2020	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.	12073	-	17893		
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	490			494	0	106	
								539	9										
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-		11	1	2	2	Y	597			502	0	142	
								84	3	657	9								
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	394			443	0	93	
*07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	500			482	0	111	
BLONDE UNIT																			
				WELL #:	5H	RRCID ->	297745	COMPL.	DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.	12002	-	17924		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	211			203	0	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	62	
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	265			250	0	77	
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	228			237	0	68	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444							
BLONDE UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 297746		COMPL. DATE 11/15/2014	
								TOTAL DEPTH 12128	
								PERF.12020 - 17989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46 1	11 2	Y	269
						276 3	296 9		254 0
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	44 1	5 2	Y	240
						307 3	264 9		240 0
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65 1	17 2	Y	309
						500 3	340 9		305 0
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	50 1	8 2	Y	319
						384 3	351 9		286 0
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	11 2	Y	394
						340 3	433 9		394 0
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55 1	10 2	Y	442
						391 3	486 9		439 0
BLONDE UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 297747		COMPL. DATE 11/10/2014	
								TOTAL DEPTH 12085	
								PERF.11963 - 16804	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15 1	4 2	Y	408
						91 3	449 9		399 0
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46 1	5 2	Y	440
						321 3	484 9		440 0
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	55 1	14 2	Y	693
						420 3	762 9		684 0
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	56 1	8 2	Y	428
						420 3	471 9		391 0
*06	840 N	808	-0-	-32	-0-	48 1	11 2	Y	359
						354 3	395 9		360 0
*07	1302 N	884	-0-	-418	-0-	57 1	11 2	Y	373
						406 3	410 9		369 0
BLONDE UNIT		WELL #:		9H		RRCID -> 297749		COMPL. DATE 11/22/2014	
								TOTAL DEPTH 12114	
								PERF.12037 - 16911	
02	896 N	363	-0-	-533	-0-	18 1	4 2	Y	213
						107 3	234 9		206 0
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68 1	7 2	Y	135
						476 3	149 9		133 0
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	48 1	13 2	Y	81
						372 3	89 9		80 0
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	88 1	13 2	Y	195
						667 3	215 9		171 0
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	94 1	22 2	Y	158
						694 3	174 9		157 0
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	100 1	19 2	Y	190
						714 3	209 9		186 0
BIG FIVE A		WELL #:		1H		RRCID -> 297750		COMPL. DATE 08/12/2021	
								TOTAL DEPTH 11804	
								PERF.12149 - 20833	
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	425 1	93 2	Y	1941
						2513 3	2135 9		1589 0
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	372 1	40 2	Y	2006
						2586 3	2207 9		1992 0
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	152 1	39 2	Y	1686
						1170 3	1855 9		1718 0
05	5735 X	3249	-0-	-2486	-0-	167 1	24 2	Y	1633
						1262 3	1796 9		1487 0
*06	5550 X	3071	-0-	-2479	-0-	169 1	39 2	Y	1473
						1243 3	1620 9		1429 0
*07	5735 X	3011	-0-	-2724	-0-	176 1	33 2	Y	1420
						1240 3	1562 9		1398 0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 297799		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL	DEPTH	12521	PERF.12462	-	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	* CODE	EOM BALANCE
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							
*06	6480 X	3931	-0-	-2549	-0-		350	1	80	2	N	822	811	0	6	1	373
							2597	3	904	9							
*07	6696 X	3788	-0-	-2908	-0-		349	1	67	2	N	812	894	0	10	1	281
							2479	3	893	9							
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 297936		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL	DEPTH	12713	PERF.12510	-	22707		
02	2716 X	1623	-0-	-1093	-0-		178	1	41	2	Y	313	279	0	3	1	130
							1060	3	344	9							
03	2821 X	1694	-0-	-1127	-0-		162	1	18	2	Y	343	349	0	8	1	116
							1137	3	377	9							
04	2730 X	820	-0-	-1910	-0-		56	1	15	2	Y	290	301	0			105
							430	3	319	9							
05	2821 X	927	-0-	-1894	-0-		65	1	10	2	Y	326	226	0	33	1	172
							493	3	359	9							
*06	2100 X	754	-0-	-1346	-0-		60	1	14	2	Y	214	291	0	1	1	94
							445	3	235	9							
*07	1798 X	1262	-0-	-536	-0-		112	1	21	2	Y	307	289	0	3	1	109
							791	3	338	9							
MCRIB B				WELL #:	2H	RRCID -> 299159		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL	DEPTH	12342	PERF.12309	-	23238		
02	27972 X	18569	-0-	-9403	-0-		1717	1	381	2	Y	5663	5602	0	189	1	245
							10242	3	6229	9							
03	30969 X	18999	-0-	-11970	-0-		1519	1	163	2	Y	6015	6046	0	49	1	165
							10700	3	6617	9							
04	29970 X	19077	-0-	-10893	-0-		1379	1	352	2	Y	6116	6046	0	61	1	174
							10618	3	6728	9							
05	30969 X	19198	-0-	-11771	-0-		1474	1	215	2	Y	5760	5128	0	576	1	230
							11173	3	6336	9							
*06	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-		1339	1	307	2	Y	5058	5030	0	23	1	235
							9880	3	5564	9							
*07	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-		1348	1	257	2	Y	5121	5132	0	38	1	186
							9511	3	5633	9							
BLOODSTONE A				WELL #:	1H	RRCID -> 299162		COMPL. DATE 09/04/2023		TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12648	-	22668		
02	39900 X	13432	-0-	-26468	-0-		1405	1	322	2	Y	2964	3012	0	89	1	80
							8445	3	3260	9							
03	44175 X	15624	-0-	-28551	-0-		1502	1	166	2	Y	3127	3078	0	48	1	81
							10516	3	3440	9							
04	42750 X	15001	-0-	-27749	-0-		1286	1	345	2	Y	3107	3080	0	50	1	58
							9952	3	3418	9							
05	44175 X	15295	-0-	-28880	-0-		1364	1	205	2	Y	3028	2682	0	316	1	88
							10395	3	3331	9							
*06	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-		1279	1	295	2	Y	3045	2986	0	22	1	125
							9495	3	3350	9							
*07	15624 X	14404	-0-	-1220	-0-		1341	1	257	2	Y	2971	2973	0	38	1	85
							9538	3	3268	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLOODSTONE B				//CONT.// 101444	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	2H	RRCID	-> 299163	COMPL.	DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12778	PERF.12706	- 22217			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21616 X	11084	-0-	-10532	-0-	1118	1	258	2	Y	2746	2740	0	104	1	75
03	23932 X	12613	-0-	-11319	-0-	6687	3	3021	9							
04	23160 X	11684	-0-	-11476	-0-	1105	1	123	2	Y	3287	3243	0	35	1	84
05	23932 X	11855	-0-	-12077	-0-	7769	3	3616	9							
*06	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	955	1	258	2	Y	2771	2774	0	29	1	52
*07	12617 X	11327	-0-	-1290	-0-	7423	3	3048	9							
						1027	1	155	2	Y	2554	2270	0	260	1	76
						7864	3	2809	9							
						981	1	227	2	Y	2383	2343	0	17	1	99
						7320	3	2621	9							
						1047	1	202	2	Y	2362	2363	0	29	1	69
						7480	3	2598	9							

TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 299177	COMPL.	DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038	- 22338			
02	46452 X	22160	-0-	-24292	-0-	2378	1	522	2	Y	4671	4553	0	141	1	179
03	51429 X	24497	-0-	-26932	-0-	14122	3	5138	9							
04	49770 X	16739	-0-	-33031	-0-	2370	1	251	2	Y	4777	4697	0	77	1	182
05	51429 X	17643	-0-	-33786	-0-	16621	3	5255	9							
*06	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	1372	1	351	2	Y	3980	3957	0	41	1	164
*07	24521 X	15928	-0-	-8593	-0-	10638	3	4378	9							
						1449	1	212	2	Y	4468	3819	0	453	1	360
						11067	3	4915	9							
						1298	1	298	2	Y	4015	4180	0	23	1	172
						9645	3	4417	9							
						1425	1	271	2	Y	3784	3762	0	40	1	154
						10070	3	4162	9							

TIGERS EYE B				WELL #:	2H	RRCID	-> 299178	COMPL.	DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.12378	- 21940			
02	31332 X	16117	-0-	-15215	-0-	1311	1	287	2	Y	6142	5983	0	176	1	64
03	34689 X	17327	-0-	-17362	-0-	7763	3	6756	9							
04	33570 X	17062	-0-	-16508	-0-	1248	1	132	2	Y	6555	6510	0	41	1	68
05	34689 X	15344	-0-	-19345	-0-	8736	3	7211	9							
*06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1099	1	280	2	Y	6536	6487	0	54	1	63
*07	17856 X	14214	-0-	-3642	-0-	8493	3	7190	9							
						1178	1	172	2	Y	4567	4014	0	401	1	215
						8970	3	5024	9							
						1061	1	244	2	Y	3453	3640	0	19	1	9
						7857	3	3798	9							
						1240	1	236	2	Y	3603	3577	0	35	1	-0-
						8775	3	3963	9							

UMBRIEL B				WELL #:	2H	RRCID	-> 299297	COMPL.	DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH 12099	PERF.12250	- 20180			
02	20160 X	8844	-0-	-11316	-0-	722	1	159	2	Y	3319	3246	0	70	1	12
03	22320 X	9540	-0-	-12780	-0-	4312	3	3651	9							
04	21600 X	10334	-0-	-11266	-0-	698	1	74	2	Y	3490	3491	1			11
05	22320 X	11119	-0-	-11201	-0-	4929	3	3839	9							83
*06	21600 X	10008	-0-	-11592	-0-	739	1	191	2	Y	3386	3314	1			82
*07	9796 X	9579	-0-	-217	-0-	5679	3	3725	9							110
						836	1	123	2	Y	3490	3491	1			
						6321	3	3839	9							
						780	1	178	2	Y	3008	2980	1			
						5741	3	3309	9							
						762	1	145	2	Y	3000	3027	1			4
						5372	3	3300	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. ZIRCON B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 299321	COMPL. DATE 06/19/2022	TOTAL	DEPTH 12660	PERF.12659	- 22853						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	37156 X	8541	-0-	-28615	-0-		796 1	182 2	9	Y	2568	2586 0	83 1	22			
03	41137 X	11533	-0-	-29604	-0-		4738 3	2825 9									
04	39810 X	12695	-0-	-27115	-0-		1040 1	116 2	Y	2848	2811 0	33 1	26				
05	41137 X	7364	-0-	-33773	-0-		7244 3	3133 9									
*06	39810 X	13256	-0-	-26554	-0-		1073 1	290 2	Y	2791	2654 0	38 1	125				
*07	11532 X	10526	-0-	-1006	-0-		8262 3	3070 9									
							508 1	77 2	Y	2657	2363 0	266 1	153				
							3856 3	2923 9									
							991 1	227 2	Y	4302	4191 0	17 1	247				
							7306 3	4732 9									
							842 1	160 2	Y	3235	3292 0	23 1	42				
							5965 3	3559 9									
MCRIB C				WELL #:	3H	RRCID -> 299344	COMPL. DATE 01/30/2024	TOTAL	DEPTH 12364	PERF.12314	- 24247						
02	34272 X	12847	-0-	-21425	-0-		1104 1	233 2	Y	4508	4477 0	138 1	195				
03	37944 X	16560	-0-	-21384	-0-		6551 3	4959 9									
04	36720 X	16747	-0-	-19973	-0-		1380 1	142 2	Y	4842	4860 0	45 1	132				
05	37944 X	16774	-0-	-21170	-0-		9712 3	5326 9									
*06	36720 X	14507	-0-	-22213	-0-		1330 1	339 2	Y	4496	4454 0	46 1	128				
*07	17298 X	14055	-0-	-3243	-0-		10132 3	4946 9									
							1401 1	204 2	Y	4239	3768 0	430 1	169				
							10506 3	4663 9									
							1260 1	286 2	Y	3453	3439 0	22 1	161				
							9163 3	3798 9									
							1281 1	242 2	Y	3256	3263 0	36 1	118				
							8950 3	3582 9									
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 299532	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL	DEPTH 12249	PERF.12234	- 19745						
02	27496 X	874	-0-	-26622	-0-		2 2	367 3	Y	459	436 0	428 1	56				
03	30442 X	5485	-0-	-24957	-0-		505 9										
04	29460 X	3399	-0-	-26061	-0-		247 1	28 2	Y	3152	3041 0	8 1	159				
*05	30442 X	3422	-0-	-27020	-0-		1743 3	3467 9									
*06	29460 X	2426	-0-	-27034	-0-		139 1	38 2	Y	1946	2003 0	4 1	98				
*07	30442 X	2316	-0-	-28126	-0-		1081 3	2141 9									
							88 1	13 2	Y	2408	2155 0	295 1	56				
							672 3	2649 9									
							49 1	11 2	Y	1819	1839 0	1 1	35				
							365 3	2001 9									
							51 1	10 2	Y	1717	1711 0	1 1	40				
							366 3	1889 9									
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 299534	COMPL. DATE 11/07/2018	TOTAL	DEPTH 12658	PERF.12510	- 22943						
02	23352 X	1777	-0-	-21575	-0-		164 1	39 2	Y	539	429 0	15 1	104				
03	25854 X	1833	-0-	-24021	-0-		981 3	593 9									
04	25020 X	1190	-0-	-23830	-0-		175 1	20 2	Y	371	443 0	8 1	24				
*05	25854 X	420	-0-	-25434	-0-		1230 3	408 9									
*06	25020 X	1349	-0-	-23671	-0-		78 1	21 2	Y	441	417 0	4 1	44				
*07	25854 X	1754	-0-	-24100	-0-		606 3	485 9									
							27 1	4 2	Y	167	195 0	10 1	6				
							205 3	184 9									
							99 1	23 2	Y	442	283 0	2 1	163				
							741 3	486 9									
							137 1	26 2	Y	558	542 0	4 1	175				
							977 3	614 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																	
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 299545 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11796 - 19365																	
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
02	17108 X	3638	-0-	-13470	-0-		341 1	75 2	2023 3	1199 9	N	1090	1057 0	24 1		51	
03	18941 X	2966	-0-	-15975	-0-		236 1	25 2	1653 3	1052 9	N	956	974 0	8 1		25	
04	18330 X	3604	-0-	-14726	-0-		280 1	72 2	2166 3	1086 9	N	987	912 0	9 1		91	
*05	18941 X	4295	-0-	-14646	-0-		339 1	50 2	2577 3	1329 9	N	1208	1069 0	135 1		95	
*06	18330 X	3846	-0-	-14484	-0-		298 1	69 2	2216 3	1263 9	N	1148	1118 0	5 1		120	
*07	18941 X	2014	-0-	-16927	-0-		144 1	27 2	1018 3	825 9	N	750	825 0	4 1		41	
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299598 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12340 - 19272																	
02	0 W	3352	-0-	3352	731447		353 1	81 2	2112 3	806 9	N	733	660 0	40 1		370	
03	0 W	3992	-0-	3992	735439		384 1	42 2	2699 3	867 9	N	788	785 0	18 1		355	
04	0 W	2398	-0-	2398	737837		169 1	45 2	1316 3	868 9	N	789	762 0	6 1		376	
*05	0 W	2499	-0-	2499	740336		192 1	29 2	1472 3	806 9	N	733	673 0	75 1		361	
*06	0 W	2390	-0-	2390	742726		189 1	43 2	1403 3	755 9	N	686	658 0	3 1		386	
*07	0 W	2100	-0-	2100	744826		178 1	34 2	1264 3	624 9	N	567	576 0	5 1		372	
JACKALOPE B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299599 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12575 - 22613																	
02	0 W	2193	-0-	2193	865237		209 1	47 2	1242 3	695 9	Y	632	599 0	27 1		238	
03	0 W	3335	-0-	3335	868572		285 1	31 2	2022 3	997 9	Y	906	895 0	9 1		240	
04	0 W	2766	-0-	2766	871338		245 1	65 2	1926 3	530 9	Y	482	487 0	2 1		233	
*05	0 W	3550	-0-	3550	874888		331 1	49 2	2555 3	615 9	Y	559	486 0	62 1		244	
*06	0 W	4986	-0-	4986	879874		493 1	114 2	3719 3	660 9	Y	600	586 0	9 1		249	
*07	0 W	2970	-0-	2970	882844		265 1	51 2	1903 3	751 9	Y	683	677 0	8 1		247	
COYOTE B (SA) WELL #: 2H RRCID -> 299601 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12367 - 19497																	
02	20328 X	2779	-0-	-17549	-0-		270 1	61 2	1601 3	847 9	Y	770	742 0	8 1		148	
03	22506 X	2837	-0-	-19669	-0-		232 1	25 2	1626 3	954 9	Y	867	893 0	8 1		114	
04	21780 X	2859	-0-	-18921	-0-		205 1	52 2	1587 3	1015 9	Y	923	947 0	7 1		83	
*05	22506 X	2724	-0-	-19782	-0-		211 1	31 2	1612 3	870 9	Y	791	710 0	5 1		159	
*06	21780 X	2093	-0-	-19687	-0-		157 1	36 2	1172 3	728 9	Y	662	675 0	3 1		143	
07	22506 X	2499	-0-	-20007	-0-		203 1	39 2	1443 3	814 9	Y	740	765 0	6 1		112	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3				WELL #:	4H	RRCID ->	299602	COMPL.	DATE 03/31/2018	TOTAL	DEPTH 12243	PERF.12149	- 18981				
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			
02	28924	X	-0-	-0-	-28924	-0-				N	1			51			
03	32023	X	3510	-0-	-28513	-0-	250	1	27	Y	1345	1364	0	24			
							1753	3	1480								
04	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-				Y	-0-	19	0	5			
*05	32023	X	5283	-0-	-26740	-0-	375	1	55	Y	1808	1550	0	42			
							2864	3	1989								
*06	30990	X	3901	-0-	-27089	-0-	280	1	65	Y	1334	1331	0	40			
							2089	3	1467								
*07	32023	X	3085	-0-	-28938	-0-	234	1	45	Y	1034	1039	0	28			
							1669	3	1137								
ARMADILLO A (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	299634	COMPL.	DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH 12262	PERF.12102	- 22135				
*08	26102	X	6643	-0-	-19459	-0-	725	1	240	Y	1243	1017	0	14	212		
							4311	3	1367								
*09	25260	X	6071	-0-	-19189	-0-	690	1	305	Y	1072	1073	0	21	190		
							3897	3	1179								
*10	26102	X	6023	-0-	-20079	-0-	617	1	135	Y	1518	1358	0	137	213		
							3601	3	1670								
*11	25260	X	5759	-0-	-19501	-0-	626	1	22	Y	1468	1425	0	12	244		
							3496	3	1615								
*12	26102	X	5483	-0-	-20619	-0-	646	1	186	Y	1481	1503	0	16	206		
							3022	3	1629								
*01	26102	X	2982	-0-	-23120	-0-	279	1	93	Y	1268	1267	0	13	194		
							1215	3	1395								
*02	23576	X	570	-0-	-23006	-0-	34	1	8	Y	295	296	0	2	191		
							203	3	325								
*03	26102	X	3966	-0-	-22136	-0-	286	1	31	Y	1518	1449	0	14	246		
							1979	3	1670								
*04	25260	X	4717	-0-	-20543	-0-	265	1	69	Y	2145	2126	0	28	237		
							2023	3	2360								
*05	26102	X	3930	-0-	-22172	-0-	233	1	34	Y	1739	1549	0	166	261		
							1750	3	1913								
*06	25260	X	3242	-0-	-22018	-0-	179	1	41	Y	1557	1527	0	3	288		
							1309	3	1713								
*07	26102	X	3098	-0-	-23004	-0-	156	1	29	Y	1653	1721	0	4	216		
							1095	3	1818								
VANA-SMITH (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	299635	COMPL.	DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH 12031	PERF.11968	- 21077				
*08	35960	X	4637	-0-	-31323	-0-	477	1	156	N	1101	1089	0	9	352		
							2793	3	1211								
*09	34800	X	4934	-0-	-29866	-0-	528	1	231	N	1122	1170	0	29	275		
							2941	3	1234								
*10	35960	X	4785	-0-	-31175	-0-	511	1	111	N	1107	969	0	74	339		
							2945	3	1218								
*11	34800	X	4085	-0-	-30715	-0-	443	1	15	N	1076	1120	0	9	286		
							2443	3	1184								
*12	35960	X	2917	-0-	-33043	-0-	314	1	89	N	966	1044	0	8	200		
							1451	3	1063								
*01	35960	X	4169	-0-	-31791	-0-	535	1	181	N	1048	966	0	20	262		
							2300	3	1153								
*02	32480	X	3244	-0-	-29236	-0-	311	1	69	N	956	842	0	30	346		
							1812	3	1052								
*03	35960	X	3920	-0-	-32040	-0-	356	1	38	N	990	1099	0	17	220		
							2437	3	1089								
*04	34800	X	2059	-0-	-32741	-0-	124	1	32	N	877	798	0		299		
							938	3	965								
*05	35960	X	2377	-0-	-33583	-0-	159	1	23	N	919	869	0	101	248		
							1184	3	1011								
*06	34800	X	2744	-0-	-32056	-0-	201	1	45	N	955	876	0	3	324		
							1447	3	1051								
*07	35960	X	2531	-0-	-33429	-0-	198	1	37	N	834	903	0	5	250		
							1379	3	917								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 349

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																																																																										
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2															WELL #: 3H															RRCID -> 299636															COMPL. DATE 03/31/2018															TOTAL DEPTH 12267															PERF.12154 - 20412														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
*08	41757	X	2869	-0-		-38888		-0-		298	1	98	2	N		646		525	0	6	1		115																																																																		
										1762	3	711	9																																																																												
*09	40410	X	2891	-0-		-37519		-0-		316	1	140	2	N		592		607	0	5	1		95																																																																		
										1784	3	651	9																																																																												
*10	41757	X	3096	-0-		-38661		-0-		335	1	73	2	N		665		617	0	8	1		135																																																																		
										1956	3	732	9																																																																												
*11	40410	X	3102	-0-		-37308		-0-		364	1	13	2	N		625		637	0	7	1		116																																																																		
										2037	3	688	9																																																																												
*12	41757	X	954	-0-		-40803		-0-		119	1	34	2	N		223		263	0	3	1		73																																																																		
										556	3	245	9																																																																												
*01	41757	X	-0-	-0-		-41757		-0-						N		-0-		34	0				39																																																																		
*02	37716	X	-0-	-0-		-37716		-0-						N		-0-		2	0				37																																																																		
*03	41757	X	-0-	-0-		-41757		-0-						Y		-0-		36	0				1																																																																		
*04	40410	X	-0-	-0-		-40410		-0-						Y		-0-							1																																																																		
*05	41757	X	-0-	-0-		-41757		-0-						Y		-0-							1																																																																		
*06	40410	X	3557	-0-		-36853		-0-		220	1	51	2	Y		1499		1456	0	4	1		40																																																																		
										1637	3	1649	9																																																																												
*07	41757	X	3262	-0-		-38495		-0-		248	1	48	2	Y		1089		1097	0	7	1		25																																																																		
										1768	3	1198	9																																																																												
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1															WELL #: 2H															RRCID -> 299637															COMPL. DATE 03/31/2018															TOTAL DEPTH 12298															PERF.12107 - 21259														
*08	36673	X	2778	-0-		-33895		-0-		211	1	70	2	N		1132		935	0	4	1		193																																																																		
										1252	3	1245	9																																																																												
*09	35490	X	2519	-0-		-32971		-0-		212	1	94	2	N		920		964	0	3	1		146																																																																		
										1201	3	1012	9																																																																												
*10	36673	X	2436	-0-		-34237		-0-		199	1	44	2	N		938		887	0	5	1		192																																																																		
										1161	3	1032	9																																																																												
*11	35490	X	2288	-0-		-33202		-0-		187	1	6	2	N		954		964	0	4	1		178																																																																		
										1046	3	1049	9																																																																												
*12	36673	X	530	-0-		-36143		-0-		45	1	13	2	N		238		337	0	1	1		78																																																																		
										210	3	262	9																																																																												
*01	36673	X	-0-	-0-		-36673		-0-						N		1		37	0				42																																																																		
*02	33124	X	-0-	-0-		-33124		-0-						N		-0-		2	0				40																																																																		
*03	36673	X	1532	-0-		-35141		-0-		96	1	10	2	Y		685		711	0	3	1		11																																																																		
										672	3	754	9																																																																												
*04	35490	X	-0-	-0-		-35490		-0-						Y		5		15	0				1																																																																		
*05	36673	X	3577	-0-		-33096		-0-		220	1	32	2	Y		1500		1288	0	182	1		31																																																																		
										1675	3	1650	9																																																																												
*06	35490	X	3694	-0-		-31796		-0-		263	1	61	2	Y		1281		1272	0	5	1		35																																																																		
										1961	3	1409	9																																																																												
*07	36673	X	2778	-0-		-33895		-0-		224	1	43	2	Y		835		844	0	6	1		20																																																																		
										1592	3	919	9																																																																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. ARMADILLO B (SA)				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444	WELL #:	2H	RRCID -> 299638	CAPACITY				CNTY: KARNES				
							COMPL. DATE 07/08/2019	TOTAL	DEPTH 12202	PERF.12099	- 20442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	22196 X	6521	-0-	-15675	-0-	645 1 3807 3	213 2 1856 9	2	Y	1687	1675 0	12 1	-0-			
*09	21480 X	5806	-0-	-15674	-0-	584 1 3309 3	259 2 1654 9	2	Y	1504	1466 0	37 1	1			
*10	22196 X	5273	-0-	-16923	-0-	559 1 3273 3	123 2 1318 9	2	Y	1198	1125 0	74 1	-0-			
*11	21480 X	5161	-0-	-16319	-0-	616 1 3446 3	21 2 1078 9	2	Y	980	958 0	12 1	10			
*12	22196 X	5597	-0-	-16599	-0-	774 1 3629 3	222 2 972 9	2	Y	884	875 0	19 1	-0-			
*01	22196 X	6485	-0-	-15711	-0-	969 1 4235 3	325 2 956 9	2	Y	869	834 0	33 1	2			
*02	20048 X	2202	-0-	-17846	-0-	246 1 1463 3	55 2 438 9	2	Y	398	332 0	11 1	57			
*03	22196 X	5832	-0-	-16364	-0-	465 1 3217 3	50 2 2100 9	2	Y	1909	1823 0	22 1	121			
*04	21480 X	5279	-0-	-16201	-0-	343 1 2626 3	89 2 2221 9	2	Y	2019	2052 0	21 1	67			
*05	22196 X	5478	-0-	-16718	-0-	418 1 3147 3	61 2 1852 9	2	Y	1684	1492 0	166 1	93			
*06	21480 X	5573	-0-	-15907	-0-	436 1 3192 3	99 2 1846 9	2	Y	1678	1623 0	8 1	140			
*07	22196 X	5644	-0-	-16552	-0-	457 1 3207 3	86 2 1894 9	2	Y	1722	1790 0	13 1	59			
AMBER-LAGER B (SA)				WELL #:	2H	RRCID -> 299639	COMPL. DATE 08/08/2019				TOTAL	DEPTH 12364	PERF.12498	- 17901		
*08	24273 X	3986	-0-	-20287	-0-	417 1 2468 3	137 2 964 9	2	N	876	875 0	8 1	295			
*09	23490 X	4690	-0-	-18800	-0-	524 1 2977 3	233 2 956 9	2	N	869	825 0	19 1	320			
*10	24273 X	4236	-0-	-20037	-0-	483 1 2834 3	106 2 813 9	2	N	739	647 0	51 1	361			
*11	23490 X	4972	-0-	-18518	-0-	625 1 3505 3	22 2 820 9	2	N	745	831 0	13 1	262			
*12	24273 X	4468	-0-	-19805	-0-	581 1 2733 3	167 2 987 9	2	N	897	932 0	14 1	213			
*01	24273 X	3574	-0-	-20699	-0-	490 1 2150 3	163 2 771 9	2	N	701	647 0	8 1	259			
*02	21924 X	2112	-0-	-19812	-0-	217 1 1291 3	47 2 557 9	2	N	506	411 0	8 1	346			
*03	24273 X	3616	-0-	-20657	-0-	288 1 2024 3	30 2 1274 9	2	N	1158	1254 0	14 1	236			
*04	23490 X	2490	-0-	-21000	-0-	153 1 1190 3	39 2 1108 9	2	N	1007	918 0	2 1	323			
*05	24273 X	2081	-0-	-22192	-0-	136 1 1044 3	20 2 881 9	2	N	801	789 0	87 1	248			
*06	23490 X	2317	-0-	-21173	-0-	145 1 1080 3	33 2 1059 9	2	N	963	950 0	3 1	258			
*07	24273 X	2833	-0-	-21440	-0-	216 1 1534 3	42 2 1041 9	2	N	946	955 0	6 1	243			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. EROS B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 299680	COMPL. DATE 03/15/2023	TOTAL	DEPTH 12165	PERF.12486	- 23800			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40579 X	12361	-0-	-28218	-0-	1057 1 6272 3	349 2 4683 9	2	Y	4257	4199 0	20 1	173	
*09	39270 X	10986	-0-	-28284	-0-	972 1 5508 3	430 2 4076 9	2	Y	3705	3726 0	55 1	97	
*10	40579 X	10642	-0-	-29937	-0-	926 1 5426 3	203 2 4087 9	2	Y	3715	3387 0	254 1	171	
*11	39270 X	9688	-0-	-29582	-0-	873 1 4895 3	30 2 3890 9	2	Y	3536	3537 0	17 1	153	
*12	40579 X	8087	-0-	-32492	-0-	737 1 3457 3	212 2 3681 9	2	Y	3346	3397 0	18 1	84	
*01	40579 X	8746	-0-	-31833	-0-	725 1 3174 3	245 2 4602 9	2	Y	4184	4022 0	98 1	148	
*02	36652 X	7062	-0-	-29590	-0-	533 1 3173 3	119 2 3237 9	2	Y	2943	2927 0	36 1	128	
*03	40579 X	9099	-0-	-31480	-0-	661 1 4641 3	71 2 3726 9	2	Y	3387	3387 0	21 1	107	
*04	39270 X	8314	-0-	-30956	-0-	592 1 4594 3	154 2 2974 9	2	Y	2704	2673 0	14 1	124	
*05	40579 X	8533	-0-	-32046	-0-	664 1 5066 3	98 2 2705 9	2	Y	2459	2194 0	245 1	144	
*06	39270 X	6903	-0-	-32367	-0-	534 1 3982 3	123 2 2264 9	2	Y	2058	2063 0	9 1	130	
*07	40579 X	6157	-0-	-34422	-0-	469 1 3340 3	90 2 2258 9	2	Y	2053	2061 0	13 1	109	
EROS A				WELL #:	1H	RRCID -> 299681	COMPL. DATE 04/07/2023	TOTAL	DEPTH 12179	PERF.12460	- 20525			
*08	29605 X	8060	-0-	-21545	-0-	608 1 3607 3	201 2 3644 9	2	Y	3313	3269 0	11 1	134	
*09	28650 X	8264	-0-	-20386	-0-	719 1 4081 3	319 2 3145 9	2	Y	2859	2878 0	40 1	75	
*10	29605 X	7730	-0-	-21875	-0-	633 1 3717 3	139 2 3241 9	2	Y	2946	2681 0	204 1	136	
*11	28650 X	6264	-0-	-22386	-0-	510 1 2865 3	18 2 2871 9	2	Y	2610	2623 0	10 1	113	
*12	29605 X	5792	-0-	-23813	-0-	508 1 2389 3	146 2 2749 9	2	Y	2499	2538 0	12 1	62	
*01	29605 X	9568	-0-	-20037	-0-	1177 1 5164 3	390 2 2837 9	2	Y	2579	2494 0	56 1	91	
*02	26740 X	1240	-0-	-25500	-0-	4 1 27 3	1 2 1208 9	2	Y	1098	1142 0		47	
*03	29605 X	8326	-0-	-21279	-0-	574 1 4040 3	61 2 3651 9	2	Y	3319	3244 0	19 1	103	
*04	28650 X	7881	-0-	-20769	-0-	465 1 3619 3	119 2 3678 9	2	Y	3344	3270 0	26 1	151	
*05	29605 X	7227	-0-	-22378	-0-	434 1 3317 3	63 2 3413 9	2	Y	3103	2773 0	302 1	179	
*06	28650 X	6704	-0-	-21946	-0-	401 1 3000 3	92 2 3211 9	2	Y	2919	2909 0	7 1	182	
*07	29605 X	5978	-0-	-23627	-0-	375 1 2674 3	72 2 2857 9	2	Y	2597	2632 0	11 1	136	
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 299891	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL	DEPTH 11922	PERF.11813	- 19524			
02	19712 X	NO RPT	-0-	-19712	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	21120 X	NO RPT	-0-	-21120	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-				N	NO RPT			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
AMRWR, LLC				102699														
GRAHMANN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13690	- 17552					
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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333														
DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260301	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.12907	- 17390					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #:		1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	12917	PERF. N/A						
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LACKEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264289	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.13456	- 18158					
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-		-0-	602	1	4	9	N	4					203
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-		-0-	597	1			N	-0-					203
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-		-0-	532	1			N	-0-					203
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-		-0-	560	1			N	-0-					203
06	546 X	546	-0-	-0-	-0-		-0-	546	1			N	-0-					203
07	573 X	573	-0-	-0-	-0-		-0-	573	1			N	-0-					203
R BORCHARDT UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	268564	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.13389	- 18469					
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-		-0-	63	1	76	3	N	98	98	0			-0-
								108	9									
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	146	3	N	147	147	0			-0-
								162	9									
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-		-0-	140	1	44	3	N	128	128	0			-0-
								141	9									
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-		-0-	261	1	7	3	N	77	77	0			-0-
								85	9									
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-		-0-	287	1	6	3	N	60	60	0			-0-
								66	9									
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-		-0-	265	1			N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
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								
*06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	390 1	14806 3	N	1611	1780 1				97
						1772 9								
07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	389 1	13014 3	N	1183	1075 1				205
						1301 9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641														
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								
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-					-0-
07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	1 1	677 3	N	173	173 0				-0-
						190 9								
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825														
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-
*06	6060 X	4327	-0-	-1733	-0-	4169 3	158 9	N	144	144 0				-0-
07	6262 X	2520	-0-	-3742	-0-	2358 3	162 9	N	147	147 0				-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085														
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-
*06	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	2072 3	1152 9	N	1047	1047 0				-0-
07	3658 X	2751	-0-	-907	-0-	1827 3	924 9	N	840	840 0				-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035														
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-
*06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	3959 3	1055 9	N	959	959 0				-0-
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3900 3	939 9	N	854	854 0				-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349														
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-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	708 3	59 9	N	54	54 0				-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	930 3	175 9	N	159	159 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 #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292														
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
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-
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2515	3	836	9	N	760	760	0	-0-
07	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	1964	3	790	9	N	718	718	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
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-
*06	1770 X	1656	-0-	-114	-0-	1406	3	250	9	N	227	227	0	-0-
07	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	1157	3	249	9	N	226	226	0	-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015														
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-
*06	29820 X	25940	-0-	-3880	-0-	19886	3	6054	9	N	5504	5504	0	-0-
07	29326 X	25947	-0-	-3379	-0-	19865	3	6082	9	N	5529	5529	0	-0-
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805														
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-
*06	33660 X	28907	-0-	-4753	-0-	22773	3	6134	9	N	5576	5576	0	-0-
07	33697 X	28974	-0-	-4723	-0-	22763	3	6211	9	N	5646	5646	0	-0-
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830														
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-
*06	10650 X	9610	-0-	-1040	-0-	7907	3	1703	9	N	1548	1548	0	-0-
07	10323 X	10043	-0-	-280	-0-	8193	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700														
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-
*06	25860 X	22070	-0-	-3790	-0-	17325	3	4745	9	N	4314	4314	0	-0-
07	25730 X	21813	-0-	-3917	-0-	17031	3	4782	9	N	4347	4347	0	-0-
SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743														
02	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-
*06	21870 X	18329	-0-	-3541	-0-	14688	3	3641	9	N	3310	3310	0	-0-
07	21948 X	18001	-0-	-3947	-0-	14407	3	3594	9	N	3267	3267	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
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-
*06	SHUT IN	1620	-0-	1620	1620		8 1	1003 3	N		554	554 0			-0-
							609 9								
07	SHUT IN	169898	-0-	169898	171518		300 1	117921 3	N		46979	46979 0			-0-
							51677 9								
RRU-KORTH USW G WELL #: 1 RRCID -> 299562 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 12641 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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2025															
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 5 RRCID -> 299684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13325 - 18794															
*12	0	49063	-0-	49063	49063		84 1	35262 3	N		12470	12466 0	4 8		-0-
							13717 9								
*01	0	272944	-0-	272944	322007		207 1	202139 3	N		64180	64178 0	2 8		-0-
							70598 9								
*02	0	306544	-0-	306544	628551		183 1	231746 3	N		67832	67808 0	24 8		-0-
							74615 9								
*03	0	196863	-0-	196863	825414		147 1	149040 3	N		43342	43342 0			-0-
							47676 9								
*04	0	111774	-0-	111774	937188		85 1	86336 3	N		23048	23048 0			-0-
							25353 9								
*05	0	102657	-0-	102657	1039845		133 1	83122 3	N		17638	17638 0			-0-
							19402 9								
*06	0	74643	-0-	74643	1114488		61714 3	12929 9	N		11754	11754 0			-0-
07	1181478 X	66990	-0-	-1114488	-0-		55181 3	11809 9	N		10735	10735 0			-0-
YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746															
*12	0	31966	-0-	31966	31966		23735 3	8231 9	N		7483	7481 0	2 8		-0-
*01	0	137692	-0-	137692	169658		105964 3	31728 9	N		28844	28844 0			-0-
*02	0	159240	-0-	159240	328898		124176 3	35064 9	N		31876	31876 0			-0-
*03	0	127900	-0-	127900	456798		101471 3	26429 9	N		24026	24026 0			-0-
*04	0	86611	-0-	86611	543409		69159 3	17452 9	N		15865	15865 0			-0-
*05	0	61565	-0-	61565	604974		49437 3	12128 9	N		11025	11025 0			-0-
*06	0	41184	-0-	41184	646158		33859 3	7325 9	N		6659	6659 0			-0-
07	706272 X	60114	-0-	-646158	-0-		51057 3	9057 9	N		8234	8234 0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1 RRCID -> 299716 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13108 PERF.13175 - 20782																	
M O	ALLOW	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		63094	-0-	63094	63094	217 1	44718 3	N			16508	16471 0	37 8			-0-
							18159 9										
*01	0		270160	-0-	270160	333254	419 1	198787 3	N			64504	64476 0	28 8			-0-
							70954 9										
*02	0		295785	-0-	295785	629039	461 1	217436 3	N			70807	70769 0	38 8			-0-
							77888 9										
*03	0		364756	-0-	364756	993795	653 1	268554 3	N			86863	86863 0				-0-
							95549 9										
*04	0		309960	-0-	309960	1303755	628 1	235189 3	N			67403	67403 0				-0-
							74143 9										
*05	0		139689	-0-	139689	1443444	381 1	108281 3	N			28206	28206 0				-0-
							31027 9										
*06	0		80814	-0-	80814	1524258	62431 3	18383 9	N			16712	16712 0				-0-
07	1617655 X		93397	-0-	-1524258	-0-	74044 3	19353 9	N			17594	17594 0				-0-
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 3 RRCID -> 299721 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13240 - 19727																	
*12	0		79252	-0-	79252	79252	279 1	57260 3	N			19739	19737 0	2 8			-0-
							21713 9										
*01	0		323362	-0-	323362	402614	511 1	239918 3	N			75394	75392 0	2 8			-0-
							82933 9										
*02	0		254879	-0-	254879	657493	403 1	188261 3	N			60195	60195 0				-0-
							66215 9										
*03	0		310811	-0-	310811	968304	565 1	230385 3	N			72601	72601 0				-0-
							79861 9										
*04	0		264097	-0-	264097	1232401	539 1	200462 3	N			57360	57360 0				-0-
							63096 9										
*05	0		163828	-0-	163828	1396229	474 1	133012 3	N			27584	27584 0				-0-
							30342 9										
*06	0		147167	-0-	147167	1543396	121311 3	25856 9	N			23505	23505 0				-0-
07	1669425 X		126029	-0-	-1543396	-0-	104998 3	21031 9	N			19119	19119 0				-0-
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 2 RRCID -> 299730 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12935 - 20069																	
12	SHUT IN		33339	-0-	33339	33339	113 1	23348 3	N			8980	8979 0	1 8			-0-
							9878 9										
01	SHUT IN		115204	-0-	115204	148543	174 1	83041 3	N			29081	29078 0	3 8			-0-
							31989 9										
02	SHUT IN		148608	-0-	148608	297151	227 1	107382 3	N			37272	37251 0	21 8			-0-
							40999 9										
03	SHUT IN		162605	-0-	162605	459756	284 1	117659 3	N			40602	40602 0				-0-
							44662 9										
04	SHUT IN		108096	-0-	108096	567852	215 1	81008 3	N			24430	24430 0				-0-
							26873 9										
05	SHUT IN		75170	-0-	75170	643022	211 1	59721 3	N			13853	13853 0				-0-
							15238 9										
06	SHUT IN		50426	-0-	50426	693448	39706 3	10720 9	N			9745	9745 0				-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N			NO RPT					-0-
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447																	
*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-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	0 Z	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															
YANTA-REYNOLDS USW B				WELL #:	4		RRCID -> 299750				COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL	DEPTH 13092	PERF.13090 - 19343					
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	Z	36613	-0-	36613	36613		126	1	25902	3	N	9623	9622	0	1	8		-0-	
01	0	Z	166297	-0-	166297	202910		10585	9										-0-	
02	0	Z	133417	-0-	133417	336327		258	1	121854	3	N	40168	40167	0	1	8		-0-	
03	0	Z	148148	-0-	148148	484475		44185	9										-0-	
04	0	Z	106396	-0-	106396	590871		208	1	97624	3	N	32350	32350	0				-0-	
05	0	Z	70643	-0-	70643	661514		35585	9										-0-	
06	0	Z	56063	-0-	56063	717577		265	1	108743	3	N	35582	35582	0				-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		39140	9										-0-	
								213	1	79516	3	N	24243	24243	0				-0-	
								26667	9										-0-	
								203	1	57065	3	N	12159	12159	0				-0-	
								13375	9										-0-	
								45758	3	10305	9	N	9368	9368	0				-0-	
												N	NO RPT						-0-	
DAVID REYNOLDS UNIT A				WELL #:	2		RRCID -> 299822				COMPL. DATE 12/10/2024		TOTAL	DEPTH 13138	PERF.13365 - 17311					
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-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	61545	X	NO RPT	-0-	-61545	-0-						N	NO RPT						-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #:	216378		RRCID -> 255061				COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.13375 - 16375					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
KRAUSE B				WELL #:	1		RRCID -> 257509				COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12967 - 18440					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
OLIVER A				WELL #:	1H		RRCID -> 258092				COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL	DEPTH 12955	PERF.12944 - 18351					
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	
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-		144	9											
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-		195	1	81	3	Y	110	112	1				26	
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-		121	9											
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-		132	1	75	9	Y	68	77	1				17	
								29	1	14	9	Y	13	28	1				2	
								17	1	2	3	Y	8	8	1				2	
								9	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 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
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	565	3	78	9	Y	71	25	0	16
03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	3	Y	66	66	0	9
						73	9							
*04	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	450	1	14700	3	Y	4988	155	0	373
						5487	9							
05	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	465	1	13222	3	Y	3519	2711	0	164
						3871	9							
*06	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	450	1	10623	3	Y	1827	1762	0	49
						2010	9							
07	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	465	1	8763	3	Y	1985	1876	0	21
						2184	9							
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	276	1	384	3	N	79			177
						87	9							
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	107	1	461	3	N	75			252
						83	9							
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	202	1	544	3	N	107			359
						118	9							
05	837 N	703	-0-	-134	-0-	124	1	483	3	N	87	370	1	76
						96	9							
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	206	1	635	3	N	106			182
						117	9							
07	899 N	557	-0-	-342	-0-	47	1	424	3	N	78	182	1	78
						86	9							
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053														
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	429	1	73	3	N	162	184	1	269
						178	9							
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	165	1	23	3	N	69	197	1	141
						76	9							
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	139	3	30	9	N	27			168
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	194	3	74	9	N	67			235
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485														
*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
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521														
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
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	990	1	83	9	N	75	183	1	132
07	434 N	192	-0-	-242	-0-	88	1	72	3	N	29			161
						32	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
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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	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												
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					
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	178	1	224 3	Y	21	15 1	13
						23	9					
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	138	1	314 3	Y	24	33 1	4
						26	9					
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611												
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	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	38 1	3
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	46	3	32 9	Y	29	27 1	5
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719												
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	458	1	318 3	Y	90	42 1	79
						99	9					
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	998	1	378 3	Y	180	129 1	130
						198	9					
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	797	1	538 3	Y	131	147 1	114
						144	9					
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	715	1	458 3	Y	140	164 1	90
						154	9					
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	835	1	359 3	Y	125	138 1	77
						138	9					
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	588	1	407 3	Y	141	72 1	146
						155	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	38			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	2			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			109
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
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	56	3	Y	5	8	1	-0-
						6	9							
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	33	32	1	1
						36	9							
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692														
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														
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
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							
06	570 N	393	-0-	-177	-0-	195	1	141	3	N	52			185
						57	9							
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	419	1	117	3	N	30			215
						33	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
WITTE A				WELL #:	1H	RRCID -> 267046	COMPL.	DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 13240	PERF.13602	-	19180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-			374 101	1 9	294	3	N	92					144
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-			128 97	1 9	502	3	N	88					232
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-			219 181	3 1	68	9	N	62					294
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-			134 178	9 1	460	3	N	122					416
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-			26 51	9 1	383	3	N	24	188	1			252
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-			47 9	9	487	3	N	43	187	1			108
GUEVARA B				WELL #:	1H	RRCID -> 267074	COMPL.	DATE 10/29/2011	TOTAL	DEPTH 13068	PERF.13151	-	19111					
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-			31 1	164 9	Y			149	139 1				21
*03	140 X	140	-0-	-0-	-0-			35 96	1 9	Y			87	102 1				6
*04	560 X	560	-0-	-0-	-0-			43 85	1 9	432	3	Y	77	76 1				7
*05	723 X	723	-0-	-0-	-0-			41 292	1 9	390	3	Y	265	250 1				22
*06	686 X	686	-0-	-0-	-0-			39 268	1 9	379	3	Y	244	255 1				11
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-			22 98	1 9	204	3	Y	89	90 1				10
J-HERMANN E				WELL #:	1H	RRCID -> 267107	COMPL.	DATE 01/21/2012	TOTAL	DEPTH 12999	PERF.13052	-	16668					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	110					237
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-			63 1	131 9	Y		Y	119	194 1				162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		Y	98	186 1				74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		Y	122					196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		Y	83	186 1				93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		Y	109					202
JUDD-TURNER A				WELL #:	1H	RRCID -> 267263	COMPL.	DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH 13525	PERF.13542	-	19062					
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
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-							N	6					94
07	31 X	15	-0-	-16	-0-			3 3	12 9			N	11					105
POHLER A				WELL #:	1H	RRCID -> 268030	COMPL.	DATE 03/19/2012	TOTAL	DEPTH 13276	PERF.13525	-	18291					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BIG OAK A				WELL #:	1H	RRCID -> 269044	COMPL.	DATE 07/13/2013	TOTAL	DEPTH 12517	PERF.12961	-	17089					
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-			28 1	128 9	Y		Y	116	187 1				216
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-			140 1	145 9	Y		Y	132	186 1				162
*04	784 X	784	-0-	-0-	-0-			690 1	94 9	Y		Y	85	153 1				94
*05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-			916 1	139 9	Y		Y	126					220
*06	63 X	63	-0-	-0-	-0-			63 1		Y		Y	-0-	183 1				37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		Y	-0-					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766												
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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
07	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												
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567												
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	642 186 9	1	1529 3	Y	169	153 1	81
03	3410 X	1852	-0-	-1558	-0-	517 195 9	1	1140 3	Y	177	155 1	103
04	3300 X	2137	-0-	-1163	-0-	740 168 9	1	1229 3	Y	153	235 1	21
05	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	716 139 9	1	1057 3	Y	126	132 1	15
06	2520 X	2204	-0-	-316	-0-	1145 204 9	1	855 3	Y	185	88 1	112
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	850 194 9	1	1586 3	Y	176	262 1	26
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424												
02	3136 X	3083	-0-	-53	-0-	836 235 9	1	2012 3	Y	214	184 1	103
03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	952 243 9	1	1528 3	Y	221	195 1	129
04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	959 219 9	1	1687 3	Y	199	300 1	28
05	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	1086 202 9	1	1837 3	Y	184	190 1	22
06	3300 X	2796	-0-	-504	-0-	1442 167 9	1	1187 3	Y	152	82 1	92
07	3410 X	2747	-0-	-663	-0-	882 207 9	1	1658 3	Y	188	252 1	28
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008												
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	209 356 1	1	37 9	Y	34	44 1	29
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	356 274 1	1	56 9	Y	51	43 1	37
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	274 230 1	1	46 9	Y	42	42 1	37
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	230 211 1	1	50 9	Y	45	53 1	29
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	211 137 1	1	32 9	Y	29	40 1	18
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	137 35 9	1	94 3	Y	32	17 1	33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// STEELE PARTNERS B				//CONT.// 216378	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	3H	RRCID ->	281923	COMPL.	DATE	04/12/2014	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.	13527	-	18141		
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
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-			930 187 9	1	258	3	Y	170	225	1			148
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-			1476 221 9	1	119	3	Y	201	204	1			145
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-			1012 183 9	1	312	3	Y	166	167	1			144
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-			949 210 9	1	312	3	Y	191	212	1			123
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-			1154 188 9	1	236	3	Y	171	188	1			106
07	1550	N	1442	-0-	-108	-0-			727 205 9	1	510	3	Y	186	99	1			193
MUIR D					WELL #:	7H	RRCID ->	281945	COMPL.	DATE	10/22/2024	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.	13007	-	19478	
02	90804	X	27033	-0-	-63771	-0-			420 6637 9	1	19976	3	Y	6034	5816	0	370	1	165
03	98859	X	28350	-0-	-70509	-0-			465 5579 9	1	22306	3	Y	5072	5072	0			165
04	95670	X	30144	-0-	-65526	-0-			450 5137 9	1	24557	3	Y	4670	4643	0			192
05	44733	X	23186	-0-	-21547	-0-			465 4265 9	1	18456	3	Y	3877	2166	0	1488	1	415
*06	41040	X	25124	-0-	-15916	-0-			450 4610 9	1	20064	3	Y	4191	8	0	4263	1	335
07	31155	X	26417	-0-	-4738	-0-			465 5213 9	1	20739	3	Y	4739	724	0	3872	1	478
WILLIAMS A					WELL #:	3H	RRCID ->	281965	COMPL.	DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.	13289	-	19207	
02	201	X	201	-0-	-0-	-0-			128 87 1	1	73	9	N	66					214
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-				1	3	9	N	3	192	1			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	75					100
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-			313 3	3	68	9	N	62					162
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-			930 3	3	264	9	N	240	187	1			215
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-			890 3	3	240	9	N	218	188	1			245
H. MUELLER 18A					WELL #:		RRCID ->	282071	COMPL.	DATE	08/23/2021	TOTAL	DEPTH	13288	PERF.	13422	-	19753	
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023																			
JUDD-TURNER A					WELL #:	2H	RRCID ->	282072	COMPL.	DATE	08/18/2012	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.	13698	-	18161	
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-			156 53 9	1	201	3	Y	48					125
03	124	N	84	-0-	-40	-0-			21 11 1	1	63	9	Y	57					182
04	210	N	109	-0-	-101	-0-			59 48 1	1	39	3	Y	54					236
05	465	N	100	-0-	-365	-0-			68 1	1	52	9	Y	47	189	1			94
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-			98 1	1	51	9	Y	46					140
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-			39 9	1	31	3	Y	35	34	1			141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2104 1	354 3	Y		276	369 1		338
03	1674 X	732	-0-	-942	-0-	304 9	207 3	Y		298	174 1		462
04	2400 X	1809	-0-	-591	-0-	197 1	1310 3	Y		318	376 1		404
05	3069 X	1821	-0-	-1248	-0-	328 9	1065 3	Y		302	373 1		333
06	2970 X	2187	-0-	-783	-0-	149 1	1052 3	Y		291	189 1		435
07	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	350 9	287 3	Y		279	513 1		201
						424 1							
						332 9							
						815 1							
						320 9							
						852 1							
						307 9							
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699													
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	26	-0-	26	26	24 1	2 9	Y		2	2 1		-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	29	3 1		Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	47	3 1	15 3	Y		-0-			-0-
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706													
02	2968 X	81	-0-	-2887	-0-	17 1	64 9	Y		58	163 1		32
03	4092 X	384	-0-	-3708	-0-	16 1	232 3	Y		124	137 1		19
						136 9							
*04	3960 X	521	-0-	-3439	-0-	20 1	322 3	Y		163	146 1		36
						179 9							
05	4092 X	568	-0-	-3524	-0-	24 1	373 3	Y		155	148 1		43
						171 9							
06	3300 X	674	-0-	-2626	-0-	30 1	440 3	Y		185	191 1		37
						204 9							
07	527 X	218	-0-	-309	-0-	9 1	158 3	Y		46	65 1		18
						51 9							
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644													
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	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													
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
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 9	Y		7	8 1		1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y		-0-	1 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	746	688	1	126
						821	9							
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	474	1	1931	3	Y	694	725	1	95
						763	9							
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	486	1	1753	3	Y	618	657	1	56
						680	9							
05	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	468	1	1793	3	Y	664	663	1	57
						730	9							
06	3150 X	1698	-0-	-1452	-0-	292	1	968	3	Y	398	383	1	72
						438	9							
07	3255 X	1618	-0-	-1637	-0-	235	1	1006	3	Y	343	355	1	60
						377	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	744	1	3794	3	Y	1306	1229	1	222
						1437	9							
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	844	1	3641	3	Y	1238	1287	1	173
						1362	9							
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	853	1	3276	3	Y	1207	1270	1	110
						1328	9							
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	864	1	3434	3	Y	1194	1198	1	106
						1313	9							
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	853	1	3504	3	Y	1169	1089	1	186
						1286	9							
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	845	1	3624	3	Y	1241	1241	1	186
						1365	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
02	4144 X	3350	-0-	-794	-0-	433	1	2035	3	Y	802	696	1	135
						882	9							
03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	673	1	2972	3	Y	988	992	1	131
						1087	9							
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	663	1	2598	3	Y	936	983	1	84
						1030	9							
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	661	1	2756	3	Y	931	935	1	80
						1024	9							
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	676	1	2798	3	Y	924	859	1	145
						1016	9							
07	4588 X	4104	-0-	-484	-0-	595	1	2549	3	Y	873	884	1	134
						960	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	563	1	2918	3	Y	973	933	1	165
						1070	9							
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	614	1	2746	3	Y	901	940	1	126
						991	9							
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	639	1	2604	3	Y	904	948	1	82
						994	9							
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	665	1	2887	3	Y	933	934	1	81
						1026	9							
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	639	1	2743	3	Y	877	818	1	140
						965	9							
07	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	619	1	2652	3	Y	908	911	1	137
						999	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	* 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
02	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	1495 1	601 2	3109 9	Y	2826	2808 0			22
03	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	10210 3	635 2	1909 9	Y	1735	1746 0			11
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1918 1	348 2	8 4	Y	378	386 0			3
05	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	11043 3	394 2	13 4	Y	399	399 0			3
06	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	962 1	345 2	9 4	Y	540	539 0			4
07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	5480 3	333 2	18 4	Y	658	657 0			5
						1132 1								
						5950 3								
						1089 1								
						5310 3								
						1012 1								
						5157 3								
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
02	3920 X	3689	-0-	-231	-0-	1048 1	1978 3	9 9	Y	603	675 1			120
03	4247 X	4086	-0-	-161	-0-	663 9	2291 3	9 9	Y	749	666 1			203
*04	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	971 1	2262 3	9 9	Y	744	834 1			113
*05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	824 9	3174 3	9 9	Y	699	613 1			199
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1005 1	2710 3	9 9	Y	627	713 1			113
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	818 9	3854 3	9 9	Y	780	686 1			207
						1101 1								
						769 9								
						1245 1								
						690 9								
						851 1								
						858 9								
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
02	2688 X	2109	-0-	-579	-0-	660 1	1047 3	9 9	Y	365	432 1			74
03	2945 X	2796	-0-	-149	-0-	402 9	1556 3	9 9	Y	514	456 1			132
*04	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	675 1	1371 3	9 9	Y	508	563 1			77
*05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	565 9	2489 3	9 9	Y	565	490 1			152
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	668 1	1941 3	9 9	Y	496	567 1			81
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	559 9	2095 3	9 9	Y	464	422 1			123
						901 1								
						622 9								
						999 1								
						546 9								
						477 1								
						510 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
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-	3 1			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017										TOTAL	DEPTH	12992	PERF.13194	- 18773			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	2	-0-	-88	-0-		2 1			Y	-0-	5	1			-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
06	60	N	12	-0-	-48	-0-		6 1	6	9	Y	5					7
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	1			2
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017										TOTAL	DEPTH	13020	PERF.13274	- 19126			
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-	2	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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			
02	3892	X	3209	-0-	-683	-0-	889 704 9	1 1616	3	Y	640	927	1				181
03	4309	X	3083	-0-	-1226	-0-	899 587 9	1 1597	3	Y	534	372	1				343
*04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	955 813 9	1 2193	3	Y	739	919	1				163
*05	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	655 718 9	1 1733	3	Y	653	556	1				260
06	3450	X	234	-0-	-3216	-0-	125 1	109	9	Y	99	177	1				182
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	803 982 9	1 3773	3	Y	893	916	1				159
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017										TOTAL	DEPTH	9256	PERF. 9105	- 9324			
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	592	601	0			9
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	403	0			6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	165	0			2
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012										TOTAL	DEPTH	12908	PERF.13080	- 17442			
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-					-0-
07	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			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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					
06	14B2 EXT	1338	-0-	1338	1714	200	1	63	2	Y	89	89 0		1
						975	3	2	4					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1714					Y	148	148 0		1
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421														
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					
06	19431 X	19431	-0-	-0-	-0-	2714	1	859	2	Y	2355	2352 0		19
						13244	3	23	4					
07	14384 X	10063	-0-	-4321	-0-	1189	1	391	2	Y	2187	2190 0		16
						6056	3	21	4					
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
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					
06	13710 X	11394	-0-	-2316	-0-	1550	1	491	2	Y	1617	1616 0		13
						7561	3	13	4					
07	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	2361	1	777	2	Y	1996	1994 0		15
						12031	3	41	4					
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
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					
06	14070 X	1039	-0-	-13031	-0-	66	1	21	2	Y	573	579 0		5
						321	3	1	4					
07	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	1450	1	477	2	Y	2106	2095 0		16
						7390	3	25	4					
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134																
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	3780 X	2411	-0-	-0-	-1369	-0-	214 1	86 2	Y	594	589 0					5
03	4123 X	1843	-0-	-0-	-2280	-0-	1458 3	653 9	Y	176	180 0					1
04	3720 X	1949	-0-	-0-	-1771	-0-	232 1	77 2	Y	141	141 0					1
05	2666 X	1550	-0-	-0-	-1116	-0-	1340 3	194 9	Y	110	110 0					1
06	2580 X	51	-0-	-0-	-2529	-0-	254 1	92 2	Y	12	13 0					-0-
07	2666 X	179	-0-	-0-	-2487	-0-	1446 3	2 4	Y	151	150 0					1
							216 1	75 2	Y							
							1135 3	3 4	Y							
							6 1	2 2	Y							
							30 3	13 9	Y							
							2 1	1 2	Y							
							10 3	166 9								

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	837	837 0				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	650	653 0				4
04	3000 N	5455	-0-	-0-	2455	2455	681 1	246 2	Y	589	589 0					4
05	3100 N	4628	-0-	-0-	1528	3983	3874 3	6 4	Y	473	474 0					3
06	3000 N	3881	-0-	-0-	881	4864	621 1	216 2	Y	497	496 0					4
07	5344 X	480	-0-	-0-	-4864	-0-	3264 3	7 4	Y	413	414 0					3
							537 1	170 2	Y							
							2622 3	5 4	Y							
							4 1	1 2	Y							
							21 3	454 9								

KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	93 X	47	-0-	-0-	-46	-0-	47 1			Y	-0-					-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	43 3	Y	1	1 1					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	-0-					-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383																
02	T. A.	689	-0-	-0-	689	689	63 1	25 2	Y	158	157 0					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	689	427 3	174 9	Y	238	237 0					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	689			Y	60	62 0					-0-
05	T. A.	14	-0-	-0-	14	703	2 1	1 2	Y	-0-						-0-
06	T. A.	107	-0-	-0-	107	810	11 3		Y	95	94 0					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2 3	105 9	Y	84	84 0					1

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259																
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	27888 X	3227	-0-	-24661	-0-	119	1	48	2	Y	2043	2037	0	16
						813	3	2247	9					
03	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-					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	Y	1733	1728	0	12
						1464	3	3	4					
06	9030 X	2581	-0-	-6449	-0-	61	1	19	2	Y	2004	2000	0	16
						296	3	1	4					
07	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	103	1	34	2	Y	1789	1792	0	13
						526	3	2	4					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	609	0	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	499	500	0	4
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
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					
06	53730 X	42922	-0-	-10808	-0-	6144	1	1945	2	Y	4369	4372	0	36
						29976	3	51	4					
07	59848 X	59848	-0-	-0-	-0-	8510	1	2799	2	Y	4580	4582	0	34
						43352	3	149	4					
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
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					
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	788	1	167	2	Y	1279	1280	0	26
						2301	3	17	4					
07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	884	1	193	2	Y	1307	1308	0	25
						2671	3	39	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	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
02	31462 X	31462	-0-	-0-	-0-	3290 1	1322 2	Y	3990	3981	0			31
						22461 3	4389 9							
03	41371 X	41371	-0-	-0-	-0-	5295 1	1754 2	Y	3496	3504	0			23
						30476 3	3846 9							
04	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	4424 1	1600 2	Y	3114	3116	0			21
						25198 3	36 4							
05	34999 X	27298	-0-	-7701	-0-	3628 1	1263 2	Y	3004	3004	0			21
						19060 3	43 4							
06	38640 X	23839	-0-	-14801	-0-	3413 1	1080 2	Y	2422	2423	0			20
						16654 3	28 4							
07	39928 X	25261	-0-	-14667	-0-	3520 1	1158 2	Y	2350	2352	0			18
						17937 3	61 4							
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	556 1	224 2	Y	533	531	0			4
						3791 3	586 9							
03	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	951 1	316 2	Y	866	864	0			6
						5484 3	953 9							
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	720 1	260 2	Y	720	721	0			5
						4097 3	6 4							
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	828 1	288 2	Y	758	758	0			5
						4351 3	10 4							
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	716 1	227 2	Y	703	702	0			6
						3497 3	6 4							
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	613 1	202 2	Y	863	863	0			6
						3125 3	11 4							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	319 1	128 2	Y	1110	1106	0			9
						2175 3	1221 9							
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	69 1	23 2	Y	1660	1658	0			11
						395 3	1826 9							
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	Y	1714	1714	0			11
						338 3	1885 9							
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	70 1	24 2	Y	1806	1804	0			13
						368 3	1 4							
06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	51 1	16 2	Y	1604	1604	0			13
						250 3	1764 9							
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	11 1	3 2	Y	1251	1255	0			9
						55 3	1376 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920																		
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
02	140 X	6	-0-	-0-	-134	-0-		4	1	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	93 X	25	-0-	-0-	-68	-0-		16	1	9	9	Y	8	7	1			1
*04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	18	16	1			3
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	39	9	Y	35	34	1			4
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	25	9	Y	23	24	1			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431																		
02	1708 X	-0-	-0-	-0-	-1708	-0-						Y	242	242	0			2
03	1891 X	-0-	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	117	118	0			1
04	1530 X	760	-0-	-0-	-770	-0-		47	1	17	2	Y	393	391	0			3
								264	3	432	9							
05	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	12	2	Y	747	745	0			5
								176	3	822	9							
06	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	27	2	Y	322	324	0			3
								409	3	1	4							
07	775 X	100	-0-	-0-	-675	-0-		7	1	2	2	Y	48	51	0			-0-
								38	3	53	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841																		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546																		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062																		
02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	-0-		160	1	65	2	Y	21	21	0			-0-
								1098	3	23	9							
03	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	-0-		305	1	101	2	Y	35	35	0			-0-
								1757	3	39	9							
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	82	2	Y	31	31	0			-0-
								1298	3	2	4							
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-		256	1	89	2	Y	31	31	0			-0-
								1347	3	3	4							
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-		284	1	90	2	Y	45	45	0			-0-
								1387	3	2	4							
07	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	102	2	Y	64	64	0			-0-
								1581	3	5	4							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-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 #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049																
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				AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																
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-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																
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-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																
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-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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																
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					
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-		274	1		58	2	Y	1025	1021	0	21
							800	3		6	4					
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		350	1		77	2	Y	918	922	0	17
							1057	3		15	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747																
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-
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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															
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						
06	3450 X	1677	-0-	-1773	-0-	235	1	74	2	Y	202	203	0		2
						1144	3	2	4						
07	2945 X	631	-0-	-2314	-0-	60	1	20	2	Y	223	223	0		2
						305	3	1	4						
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144															
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						
06	14B2 EXT	3189	-0-	3189	3965	121	1	38	2	Y	2216	2202	0		18
						591	3	1	4						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3965					Y	1651	1657	0		12
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289															
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	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	847	1	6389	3	Y	777	780	1		144
						855	9								
*05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	803	1	6000	3	Y	861	857	1		148
						947	9								
06	8670 X	6947	-0-	-1723	-0-	720	1	5714	3	Y	466	535	1		79
						513	9								
07	9269 X	7539	-0-	-1730	-0-	866	1	5741	3	Y	847	806	1		120
						932	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	8540 X	7464	-0-	-1076	-0-	656 1	5974 3	N	758	650 1			247	
03	11191 X	10202	-0-	-989	-0-	834 9	8076 3	N	1139	1215 1			171	
*04	10830 X	9319	-0-	-1511	-0-	873 1	7293 3	N	959	957 1			173	
*05	11191 X	8663	-0-	-2528	-0-	1253 9	6910 3	N	759	783 1			149	
06	9510 X	8290	-0-	-1220	-0-	971 1	6588 3	N	799	840 1			108	
07	10168 X	8281	-0-	-1887	-0-	1055 9	6479 3	N	748	730 1			126	
						918 1								
						835 9								
						823 1								
						879 9								
						979 1								
						823 9								
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934														
02	5376 X	3955	-0-	-1421	-0-	358 1	2980 3	Y	561	462 1			160	
03	5952 X	5052	-0-	-900	-0-	617 9	3847 3	Y	602	682 1			80	
*04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	543 1	4762 3	Y	484	485 1			79	
*05	5425 X	5384	-0-	-41	-0-	662 9	4484 3	Y	257	278 1			58	
06	5100 X	4742	-0-	-358	-0-	664 1	4013 3	Y	189	205 1			42	
07	6169 X	5664	-0-	-505	-0-	532 9	4371 3	Y	575	541 1			76	
						617 1								
						283 9								
						521 1								
						208 9								
						660 1								
						633 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830														
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z NO RPT	-0-	-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														
02	5236 X	3208	-0-	-2028	-0-	576 1	305 2	Y	1401	1382 0			27	
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	771 3	1484 2	Y	785	795 0			17	
04	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	2254 1	825 2	Y	397	392 0	14 1		8	
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	2903 3	6 4		424	421 0			11	
06	7290 X	5995	-0-	-1295	-0-	1110 1	1739 2	Y	589	586 0			14	
07	7533 X	3001	-0-	-4532	-0-	1589 3	44 4		518	503 0			29	
						2243 1	53 4							
						3204 3	602 2	Y						
						1818 1	22 4							
						2164 3								
						994 1								
						813 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	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
*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										
*06	6720 X	5895	-0-	-825	-0-		509	1	4642	3	Y	676	717	1				65
							744	9										
07	6665 X	5729	-0-	-936	-0-		511	1	4639	3	Y	526	510	1				81
							579	9										
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547																		
*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										
*06	8220 X	8065	-0-	-155	-0-		630	1	5734	3	Y	1546	1632	1				103
							1701	9										
07	8804 X	7841	-0-	-963	-0-		590	1	5358	3	Y	1721	1647	1				177
							1893	9										
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176																		
*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										
*06	9840 X	7476	-0-	-2364	-0-		732	1	6710	3	Y	31	32	1				62
							34	9										
07	10540 X	8174	-0-	-2366	-0-		695	1	6312	3	Y	1061	985	1				138
							1167	9										
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699																		
*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										
*06	11400 X	7287	-0-	-4113	-0-		649	1	5606	3	Y	938	1036	1				83
							1032	9										
07	11997 X	11420	-0-	-577	-0-		946	1	8728	3	Y	1587	1502	1				168
							1746	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 O	ALLOW 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	8120 X	6430	-0-	-1690	-0-	669 922	1 9	4839	3	Y	838	766	1		142
*03	8773 X	7524	-0-	-1249	-0-	676 1225	1 9	5623	3	Y	1114	1173	1		83
*04	8010 X	6342	-0-	-1668	-0-	539 879	1 9	4924	3	Y	799	798	1		84
*05	7347 X	5638	-0-	-1709	-0-	521 495	1 9	4622	3	Y	450	457	1		77
*06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	621 2000	1 9	5650	3	Y	1818	1792	1		103
07	7533 X	6750	-0-	-783	-0-	558 1128	1 9	5064	3	Y	1025	1009	1		119
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243															
*02	5012 X	4024	-0-	-988	-0-	423 748	1 9	2853	3	Y	680	623	1		108
*03	5549 X	3742	-0-	-1807	-0-	399 650	1 9	2693	3	Y	591	650	1		49
*04	4920 X	4140	-0-	-780	-0-	361 747	1 9	3032	3	Y	679	666	1		62
*05	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	365 1170	1 9	3151	3	Y	1064	1021	1		105
*06	4320 X	3628	-0-	-692	-0-	307 914	1 9	2407	3	Y	831	881	1		55
07	4464 X	4387	-0-	-77	-0-	344 920	1 9	3123	3	Y	836	802	1		89
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708															
02	20020 X	15273	-0-	-4747	-0-	779 2789	1 9	11705	3	Y	2535	2385	0	125	62
03	20863 X	15747	-0-	-5116	-0-	915 2329	1 9	12503	3	Y	2117	2117	0		62
04	20040 X	15988	-0-	-4052	-0-	793 2670	1 9	12525	3	Y	2427	2316	0	44	129
05	17980 X	13738	-0-	-4242	-0-	746 833	1 9	12159	3	Y	757	707	0	120	59
*06	16740 X	15200	-0-	-1540	-0-	924 2608	1 9	11668	3	Y	2371	2256	0	26	148
07	16895 X	15368	-0-	-1527	-0-	902 2883	1 9	11583	3	Y	2621	1455	0	1103	211
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110															
02	31192 X	18042	-0-	-13150	-0-	903 4118	1 9	13021	3	Y	3744	3505	0	215	99
03	24645 X	13982	-0-	-10663	-0-	697 3397	1 9	9888	3	Y	3088	3088	0		99
04	31358 X	31358	-0-	-0-	-0-	1451 6243	1 9	23664	3	Y	5675	5447	0	69	258
05	29521 X	29521	-0-	-0-	-0-	1288 6455	1 9	21778	3	Y	5868	5696	0	239	191
*06	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	1562 5209	1 9	20230	3	Y	4735	4640	0	85	201
07	32395 X	25295	-0-	-7100	-0-	1453 5168	1 9	18674	3	Y	4698	2622	0	1901	376

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378	3H	RRCID -> 293703	COMPL. DATE 12/08/2022	TOTAL	DEPTH 12915	PERF.13152	-	18262					
BIG OAK B				WELL #:													
M O	ALLOW 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	
02	11480 X	6916	-0-	-4564	-0-	345	1	5110	3	Y	1328	1248	0	74	1	33	
03	12338 X	10557	-0-	-1781	-0-	1461	9	8353	3	Y	1523	1523	0			33	
04	11700 X	8926	-0-	-2774	-0-	529	1	6789	3	Y	1537	1449	0	23	1	98	
05	10168 X	9696	-0-	-472	-0-	1675	9	7083	3	Y	1975	1910	0	91	1	72	
*06	10230 X	8886	-0-	-1344	-0-	446	1	6680	3	Y	1502	1436	0	32	1	106	
07	10571 X	9576	-0-	-995	-0-	1691	9	6928	3	Y	1917	1023	0	838	1	162	
						2173	9										
						554	1										
						1652	9										
						539	1										
						2109	9										
GUEVARA A				WELL #:	4H	RRCID -> 293704	COMPL. DATE 11/25/2022	TOTAL	DEPTH 13334	PERF.13367	-	19105					
02	18872 X	15567	-0-	-3305	-0-	1208	1	12608	3	Y	1592	1487	0	125	1	133	
03	20832 X	17621	-0-	-3211	-0-	1751	9	13994	3	Y	2080	1987	0			226	
*04	18750 X	16998	-0-	-1752	-0-	1339	1	13137	3	Y	2188	2188	0	128	1	98	
05	18321 X	17286	-0-	-1035	-0-	2288	9	13488	3	Y	2243	2231	0			110	
*06	17040 X	15646	-0-	-1394	-0-	1454	1	12132	3	Y	2031	1964	0			177	
07	17608 X	15730	-0-	-1878	-0-	2407	9	12055	3	Y	1744	1273	0	467	1	181	
						1331	1										
						2467	9										
						1280	1										
						2234	9										
						1757	1										
						1918	9										
SHEPPARD A				WELL #:	2H	RRCID -> 293720	COMPL. DATE 11/25/2022	TOTAL	DEPTH 13387	PERF.13405	-	19070					
02	20440 X	15723	-0-	-4717	-0-	14484	3	1239	9	Y	1126	1046	0	99	1	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	110	1	84	
05	20088 X	17687	-0-	-2401	-0-	15311	3	2376	9	Y	2160	2152	0			92	
*06	17970 X	15923	-0-	-2047	-0-	13856	3	2067	9	Y	1879	1821	0			150	
07	18724 X	15421	-0-	-3303	-0-	13666	3	1755	9	Y	1595	1132	0	435	1	178	
JACOBS A-BOYSEN A SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 293725	COMPL. DATE 12/06/2022	TOTAL	DEPTH 13056	PERF.13136	-	20013					
02	26684 X	21619	-0-	-5065	-0-	2227	1	16444	3	N	2680	2510	0	190	1	121	
03	26505 X	22456	-0-	-4049	-0-	2948	9	17704	3	N	2673	2673	0			121	
04	26220 X	20226	-0-	-5994	-0-	1812	1	15930	3	N	2481	2422	0			180	
05	27094 X	19060	-0-	-8034	-0-	1567	1	14575	3	N	2620	1236	0	1303	1	261	
06	26220 X	18989	-0-	-7231	-0-	2729	9	14802	3	N	2435	2401	1			295	
07	23932 X	18876	-0-	-5056	-0-	1603	1	14640	3	N	2412	2381	1			326	
						2882	9										
						1508	1										
						2679	9										
						1583	1										
						2653	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	20356 X	16859	-0-	-3497	-0-		867 1	13128 3	Y	2604	2441 0	134 1	68				
03	22785 X	19499	-0-	-3286	-0-		2864 9	15744 3	Y	2512	2512 0		68				
04	22050 X	15475	-0-	-6575	-0-		992 1	12388 3	Y	2102	2011 0	47 1	112				
05	20615 X	15317	-0-	-5298	-0-		2763 9	11819 3	Y	2535	2438 0	104 1	105				
*06	19950 X	14146	-0-	-5804	-0-		775 1	11233 3	Y	1834	1799 0	47 1	93				
07	19499 X	13875	-0-	-5624	-0-		2312 9	11091 3	Y	1745	998 0	705 1	135				
							709 1										
							2789 9										
							896 1										
							2017 9										
							864 1										
							1920 9										
SPRENCLE 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754																	
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-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
SPRENCLE 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006																	
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-				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589																	
02	36204 X	16378	-0-	-19826	-0-		92 1	13455 3	Y	2574	2302 0	260 1	98				
03	35371 X	16532	-0-	-18839	-0-		2831 9	13878 3	Y	2282	2145 0	191 1	44				
04	28260 X	13189	-0-	-15071	-0-		144 1	10816 3	Y	1754	1736 0		62				
05	25637 X	15022	-0-	-10615	-0-		2510 9	11743 3	Y	2277	1970 0	288 1	81				
*06	18480 X	13038	-0-	-5442	-0-		444 1	10265 3	Y	1869	1749 0	157 1	44				
07	18135 X	12984	-0-	-5151	-0-		1929 9	10344 3	Y	1717	1657 0		104				
							774 1										
							2505 9										
							717 1										
							2056 9										
							751 1										
							1889 9										
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736																	
02	52500 X	33922	-0-	-18578	-0-		196 1	28563 3	Y	4694	4201 0	478 1	177				
03	58125 X	35014	-0-	-23111	-0-		5163 9	29791 3	Y	4512	4224 0	373 1	92				
04	53070 X	30047	-0-	-23023	-0-		260 1	24782 3	Y	3883	3862 0		113				
05	54839 X	29621	-0-	-25218	-0-		4963 9	23914 3	Y	3785	3312 0	461 1	125				
*06	41400 X	26024	-0-	-15376	-0-		994 1	20818 3	Y	3455	3235 0	264 1	81				
07	37572 X	25285	-0-	-12287	-0-		4271 9	20147 3	Y	3340	3229 0		192				
							1543 1										
							4164 9										
							1405 1										
							3801 9										
							1464 1										
							3674 9										

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240															
M	ALLOW 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	52948 X	28310	-0-	-24638	-0-	172	1	24190	3	Y	3589	3199	0	373 1	140
						3948	9								
03	50499 X	29247	-0-	-21252	-0-	240	1	25327	3	Y	3345	3134	0	284 1	67
						3680	9								
04	48870 X	24730	-0-	-24140	-0-	853	1	20743	3	Y	2849	2830	0		86
						3134	9								
05	49600 X	24405	-0-	-25195	-0-	1326	1	20046	3	Y	2757	2414	0	338 1	91
						3033	9								
*06	35940 X	22303	-0-	-13637	-0-	1256	1	18302	3	Y	2495	2337	0	191 1	58
						2745	9								
07	31341 X	21835	-0-	-9506	-0-	1287	1	17696	3	Y	2593	2505	0		146
						2852	9								
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416															
02	46928 X	36652	-0-	-10276	-0-	226	1	32676	3	Y	3409	3025	0	388 1	138
						3750	9								
03	51956 X	35921	-0-	-16035	-0-	214	1	31843	3	Y	3513	3290	0	290 1	71
						3864	9								
04	49890 X	30595	-0-	-19295	-0-	1078	1	26192	3	Y	3023	3005	0		89
						3325	9								
05	51553 X	29986	-0-	-21567	-0-	1655	1	25085	3	Y	2951	2581	0	361 1	98
						3246	9								
*06	44580 X	26342	-0-	-18238	-0-	1508	1	21876	3	Y	2689	2520	0	205 1	62
						2958	9								
07	40579 X	25981	-0-	-14598	-0-	1544	1	21213	3	Y	2931	2827	0		166
						3224	9								
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613															
02	29204 X	14317	-0-	-14887	-0-	82	1	12033	3	Y	2002	1804	0	211 1	71
						2202	9								
03	30659 X	14789	-0-	-15870	-0-	129	1	12305	3	Y	2141	2003	0	165 1	44
						2355	9								
04	25080 X	13521	-0-	-11559	-0-	415	1	10564	3	Y	2311	2294	0		61
						2542	9								
05	23405 X	13508	-0-	-9897	-0-	686	1	10569	3	Y	2048	1809	0	237 1	63
						2253	9								
*06	17670 X	11363	-0-	-6307	-0-	627	1	9056	3	Y	1527	1429	0	125 1	36
						1680	9								
07	15841 X	11347	-0-	-4494	-0-	662	1	9113	3	Y	1429	1383	0		82
						1572	9								
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369															
02	171416 X	101691	-0-	-69725	-0-	13	1	84851	3	Y	15297	14959	0	219 1	119
						16827	9								
03	213342 X	115058	-0-	-98284	-0-	24	1	99041	3	Y	14539	14450	0	50 1	158
						15993	9								
*04	206460 X	91385	-0-	-115075	-0-	450	1	75945	3	Y	13627	13622	0	163 1	-0-
						14990	9								
05	208816 X	78134	-0-	-130682	-0-	465	1	65105	3	Y	11422	11403	0	15 1	4
						12564	9								
*06	121320 X	67007	-0-	-54313	-0-	450	1	56555	3	Y	9093	9093	0	4 1	-0-
						10002	9								
07	115072 X	55150	-0-	-59922	-0-	465	1	47008	3	Y	6979	6979	0		-0-
						7677	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246															
M O	ALLOW 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	192696 X	116707	-0-	-75989	-0-	15	1	91571	3	Y	22837	22482	0	233 1	125
						25121	9								
03	213342 X	104089	-0-	-109253	-0-	25	1	83552	3	Y	18647	18647	0	52 1	73
						20512	9								
*04	206460 X	89662	-0-	-116798	-0-	450	1	71014	3	Y	16544	16544	0	73 1	-0-
						18198	9								
05	213342 X	75925	-0-	-137417	-0-	465	1	59552	3	Y	14462	14462	0		-0-
						15908	9								
*06	155340 X	65389	-0-	-89951	-0-	450	1	51516	3	Y	12203	12203	0		-0-
						13423	9								
07	129208 X	61090	-0-	-68118	-0-	465	1	48249	3	Y	11251	11251	0		-0-
						12376	9								
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893															
02	151340 X	120808	-0-	-30532	-0-	1457	1	94480	3	Y	22610	22197	0	421 1	48
						24871	9								
03	167555 X	98351	-0-	-69204	-0-	484	1	77159	3	Y	18825	18732	0	116 1	25
						20708	9								
04	162150 X	101335	-0-	-60815	-0-	217	1	80468	3	Y	18773	18731	0	33 1	34
						20650	9								
05	167555 X	98086	-0-	-69469	-0-	879	1	77223	3	Y	18167	18014	0	91 1	96
						19984	9								
*06	129450 X	94603	-0-	-34847	-0-	1795	1	74911	3	Y	16270	15932	0	244 1	190
						17897	9								
07	133765 X	84908	-0-	-48857	-0-	1756	1	67839	3	Y	13921	13736	0	180 1	195
						15313	9								
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394															
02	148232 X	111141	-0-	-37091	-0-	1358	1	87812	3	Y	19974	19573	0	426 1	46
						21971	9								
03	167555 X	98904	-0-	-68651	-0-	483	1	78075	3	Y	18496	18410	0	109 1	23
						20346	9								
04	162150 X	91372	-0-	-70778	-0-	199	1	73475	3	Y	16089	16089	0	23 1	-0-
						17698	9								
05	167555 X	84711	-0-	-82844	-0-	768	1	67436	3	Y	15006	15006	0		-0-
						16507	9								
*06	122730 X	80860	-0-	-41870	-0-	1551	1	64761	3	Y	13225	13225	0		-0-
						14548	9								
07	123039 X	69563	-0-	-53476	-0-	1453	1	56156	3	Y	10867	10731	0		136
						11954	9								
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260															
02	184744 X	108624	-0-	-76120	-0-	14	1	90157	3	Y	16775	16469	0	203 1	108
						18453	9								
03	213342 X	101372	-0-	-111970	-0-	23	1	86007	3	Y	13947	13884	0	45 1	126
						15342	9								
*04	206460 X	80634	-0-	-125826	-0-	450	1	65638	3	Y	13224	13224	0	126 1	-0-
						14546	9								
05	213342 X	64387	-0-	-148955	-0-	465	1	52435	3	Y	10443	10429	0	11 1	3
						11487	9								
*06	141750 X	55986	-0-	-85764	-0-	450	1	46151	3	Y	8532	8532	0	3 1	-0-
						9385	9								
07	120249 X	52719	-0-	-67530	-0-	465	1	42834	3	Y	8564	8367	0	159 1	38
						9420	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798															
02	19292 X	14653	-0-	-4639	-0-	240	1	11397	3	Y	2742	2245	0	478 1	38
						3016	9								
03	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	302	1	25756	3	Y	6509	6362	0	100 1	85
						7160	9								
*04	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	580	1	21272	3	Y	4705	4560	0	144 1	86
						5176	9								
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	737	1	22457	3	Y	4879	4800	0	96 1	69
						5367	9								
*06	32160 X	23132	-0-	-9028	-0-	577	1	18301	3	Y	3867	3682	0	142 1	112
						4254	9								
07	33077 X	15309	-0-	-17768	-0-	514	1	11213	3	Y	3256	3215	0	80 1	73
						3582	9								
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480															
02	122024 X	56543	-0-	-65481	-0-	7	1	45508	3	Y	10025	9940	0	59 1	30
						11028	9								
03	135098 X	64534	-0-	-70564	-0-	16	1	52660	3	Y	10780	10656	0	12 1	142
						11858	9								
*04	130740 X	56637	-0-	-74103	-0-	450	1	45848	3	Y	9399	9399	0	142 1	-0-
						10339	9								
05	135098 X	65648	-0-	-69450	-0-	465	1	55420	3	Y	8875	8414	0	367 1	94
						9763	9								
*06	96570 X	56629	-0-	-39941	-0-	450	1	48745	3	Y	6758	6538	0	149 1	165
						7434	9								
07	64542 X	56659	-0-	-7883	-0-	465	1	47146	3	Y	8225	7766	0	536 1	88
						9048	9								
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499															
02	122024 X	43426	-0-	-78598	-0-	13	1	34799	3	Y	7831	7740	0	69 1	32
						8614	9								
03	135098 X	60177	-0-	-74921	-0-	24	1	48865	3	Y	10262	10162	0	13 1	119
						11288	9								
*04	130740 X	54418	-0-	-76322	-0-	450	1	43839	3	Y	9208	8977	0	332 1	18
						10129	9								
05	135098 X	63478	-0-	-71620	-0-	465	1	54719	3	Y	7540	7072	0	391 1	95
						8294	9								
*06	87480 X	57325	-0-	-30155	-0-	450	1	49111	3	Y	7058	6823	0	154 1	176
						7764	9								
07	60171 X	57785	-0-	-2386	-0-	465	1	48135	3	Y	8350	7867	0	567 1	92
						9185	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.// 27135 750 MUIR D WELL #: 11H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
					RRCID -> 298029	COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL	DEPTH 13039	PERF.13289	- 19641					
M O	ALLOW 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
02	119084 X	67805	-0-	-51279	-0-	8 13303	1 9	54494	3	Y	12094	12048 0	47 1	16		
03	131843 X	79834	-0-	-52009	-0-	17 14259	1 9	65558	3	Y	12963	12917 0	7 1	55		
*04	127590 X	62676	-0-	-64914	-0-	450 12406	1 9	49820	3	Y	11278	11278 0	55 1	-0-		
05	131843 X	59813	-0-	-72030	-0-	465 10746	1 9	48602	3	Y	9769	9769 0		-0-		
*06	106890 X	60351	-0-	-46539	-0-	450 8155	1 9	51746	3	Y	7414	7414 0		-0-		
07	79825 X	65710	-0-	-14115	-0-	465 9877	1 9	55368	3	Y	8979	8464 0	417 1	98		
KRAUSE B-STRENK A SA 3				WELL #:	3H	RRCID -> 298099	COMPL. DATE 01/04/2025		TOTAL	DEPTH 13125	PERF.12700	- 24234				
02	135134 X	135134	-0-	-0-	-0-	1672 27189	1 9	106273	3	Y	24717	24415 0	267 1	35		
03	145142 X	125353	-0-	-19789	-0-	606 25702	1 9	99045	3	Y	23365	22395 0	743 1	262		
04	140460 X	114358	-0-	-26102	-0-	248 23514	1 9	90596	3	Y	21376	21115 0	312 1	211		
05	145142 X	108052	-0-	-37090	-0-	968 22684	1 9	84400	3	Y	20622	20443 0	277 1	113		
*06	140460 X	94419	-0-	-46041	-0-	1784 18420	1 9	74215	3	Y	16745	16738 0	116 1	4		
07	145142 X	98125	-0-	-47017	-0-	2026 17848	1 9	78251	3	Y	16225	16226 0	3 1	-0-		
OLIVER A				WELL #:	8H	RRCID -> 298653	COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL	DEPTH 12808	PERF.12850	- 17477				
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-		
06	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				
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-		
06	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				
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-					Y	NO RPT			-0-		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE	11062	05/15/2025										

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WARREN B				WELL #:	5H	RRCID -> 298828	COMPL. DATE 09/01/2024	TOTAL DEPTH 12828	PERF. 12750	- 14860
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-
06	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
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162															
BOENING UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13520 - 18622							
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	51	4	7	9	N	6							53
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-							53
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	4	9	N	4							57
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	12	9	N	11							68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							68
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	17	9	N	15							83

BRAZZEAL				WELL #:	1H	RRCID -> 289157	COMPL.	DATE 04/19/2021	TOTAL	DEPTH	13428	PERF. 13812	- 21350				
02	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	174	1	7291	3	N	403	408	1	1	8	5
							5	4	443	9							
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	29	1	5243	3	N	286	287	1	1	8	3
							4	4	315	9							
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	3	N	95	97	1			1
							1	4	105	9							
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	42	1	9059	3	N	557	544	1	1	8	13
							5	4	613	9							
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	189	1	5966	3	N	369	371	1	1	8	10
							4	4	406	9							
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	373	1	5449	3	N	366	370	1	1	8	5
							4	4	403	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
CROSSROADS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290388		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12475	
								PERF.12784 - 15647	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT									
		WELL #: 5H		RRCID -> 290389		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12855 - 16282	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT									
		WELL #: 6H		RRCID -> 290390		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12437	
								PERF.11358 - 17017	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT									
		WELL #: 7H		RRCID -> 290393		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 12309	
								PERF.12833 - 18847	
02	5264 X	2576	-0-	-2688	-0-	238 1	1029 3	Y	1177 1164 0 1 8 163
						14 4	1295 9		
03	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	290 1	3271 3	Y	1060 986 0 1 8 236
						16 4	1166 9		
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	290 1	3135 3	Y	1117 1193 0 1 8 159
						18 4	1229 9		
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	298 1	2021 3	Y	813 813 0 1 8 158
						14 4	894 9		
06	4590 X	2713	-0-	-1877	-0-	227 1	1755 3	Y	654 689 0 123
						12 4	719 9		
07	4836 X	3065	-0-	-1771	-0-	405 1	1948 3	Y	638 619 0 142
						10 4	702 9		
CROSSROADS UNIT									
		WELL #: 8H		RRCID -> 290394		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 12336	
								PERF.12831 - 18402	
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		
06	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	230 1	1934 3	Y	326 366 0 61
						9 4	359 9		
07	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	427 1	2294 3	Y	350 333 0 78
						8 4	385 9		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461																
M O	ALLOW 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
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	230 4	1 4	99 227	3 9	Y	206	211	0			29
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	233 3	1 4	1400 136	3 9	Y	124	125	0			28
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	239 2	1 4	724 59	3 9	Y	54	74	0			8
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	226 6	1 4	1800 266	3 9	Y	242	202	0	1	8	47
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	231 8	1 4	727 433	3 9	Y	394	366	0	1	8	74
07	1054 N	763	-0-	-291	-0-	352 6	1 4	33 372	3 9	Y	338	336	0	1	8	75
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097																
02	3752 X	2525	-0-	-1227	-0-	235 12	1 4	1606 672	3 9	Y	611	551	0	1	8	85
03	6231 X	1459	-0-	-4772	-0-	365 11	1 4	534 549	3 9	Y	499	472	0	1	8	111
04	6030 X	3016	-0-	-3014	-0-	412 12	1 4	2096 496	3 9	Y	451	497	0	1	8	64
05	6231 X	1550	-0-	-4681	-0-	375 12	1 4	618 545	3 9	Y	495	462	0	1	8	96
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	346 15	1 4	2332 719	3 9	Y	654	626	0	1	8	123
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	648 13	1 4	2733 881	3 9	Y	801	744	0	1	8	179
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586																
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	189 12	1 4	4295 774	3 9	Y	704	696	0	1	8	98
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	287 12	1 4	3034 889	3 9	Y	808	725	0	1	8	180
04	5640 X	4231	-0-	-1409	-0-	299 17	1 4	2740 1175	3 9	Y	1068	1095	0	1	8	152
05	5828 X	3672	-0-	-2156	-0-	221 16	1 4	2345 1090	3 9	Y	991	950	0	1	8	192
06	5640 X	4025	-0-	-1615	-0-	286 15	1 4	2757 967	3 9	Y	879	906	0			165
07	5828 X	4202	-0-	-1626	-0-	529 13	1 4	2623 1037	3 9	Y	943	897	0	1	8	210
WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. WILLIS UNIT															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 253162 WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407															CNTY: KARNES				
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	* CODE	EOM BALANCE																		
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	192 8 4	1 1782 3 627 9	3	Y	570	572 0	1 8	44																					
03	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	159 9 4	1 1641 3 648 9	3	Y	589	603 0	1 8	29																					
04	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	194 10 4	1 1698 3 702 9	3	Y	638	633 0	1 8	33																					
05	2914 X	2690	-0-	-224	-0-	225 10 4	1 1824 3 631 9	3	Y	574	573 0	2 8	32																					
06	2790 X	2705	-0-	-85	-0-	218 10 4	1 1865 3 612 9	3	Y	556	555 0	2 8	31																					
07	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	181 12 4	1 2066 3 659 9	3	Y	599	588 0	1 8	41																					
WILLIS UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303																			
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	264 2 4	1 1760 3 98 9	3	Y	89	89 0		7																					
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	259 2 4	1 1811 3 195 9	3	Y	177	175 0		9																					
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	275 3 4	1 1986 3 147 9	3	Y	134	136 0		7																					
05	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	237 3 4	1 1774 3 151 9	3	Y	137	136 0		8																					
06	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	194 3 4	1 1530 3 167 9	3	Y	152	151 0		9																					
07	2201 N	1621	-0-	-580	-0-	150 3 4	1 1334 3 134 9	3	Y	122	123 0		8																					
WILLIS UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335																			
02	504 N	211	-0-	-293	-0-	196 13 9	1 2 3	3	Y	12	21 0		1																					
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	225 1 4	1 11 3 108 9	3	Y	98	94 0		5																					
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	240 30 9	1 3 3	3	Y	27	31 0		1																					
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 1			Y	-0-	1 0		-0-																					
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	163 1			Y	-0-			-0-																					
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 1			Y	-0-			-0-																					
HALEN A															WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224																			
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	15 9 4	1 3758 3 849 9	3	Y	772	777 0	1 8	29																					
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	25 9 4	1 4213 3 948 9	3	Y	862	869 0	2 8	20																					
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	19 8 4	1 4026 3 868 9	3	Y	789	786 0	1 8	22																					
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	23 9 4	1 4462 3 957 9	3	Y	870	870 0	1 8	21																					
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	22 8 4	1 3987 3 835 9	3	Y	759	760 0		20																					
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	25 10 4	1 4063 3 1465 9	3	Y	1332	1303 0		49																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK A														
WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968														
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
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	140 1	1504 3	Y	742	684	0			189
						13 4	816 9							
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	160 1	1613 3	Y	847	844	0			192
						13 4	932 9							
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	152 1	1677 3	Y	830	818	0			204
						14 4	913 9							
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	161 1	1789 3	Y	822	818	0			208
						17 4	904 9							
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	151 1	1622 3	Y	729	813	0			124
						15 4	802 9							
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	147 1	1494 3	Y	721	691	0			154
						13 4	793 9							
SANDIES CREEK G														
WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	109 1	1539 3	Y	586	554	0			149
						9 4	645 9							
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	129 1	1590 3	Y	690	682	0			157
						9 4	759 9							
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	128 1	1621 3	Y	726	704	0			179
						11 4	799 9							
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	136 1	1766 3	Y	717	715	0			181
						12 4	789 9							
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	134 1	1609 3	Y	554	641	0			94
						10 4	609 9							
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139 1	1574 3	Y	563	537	0			120
						9 4	619 9							
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	163 1	1394 3	Y	742	686	0	1	8	189
						11 4	816 9							
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	190 1	1535 3	Y	840	837	0	1	8	191
						12 4	924 9							
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	193 1	1483 3	Y	839	823	0	1	8	206
						13 4	923 9							
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	185 1	1643 3	Y	871	856	0	1	8	220
						14 4	958 9							
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	172 1	1283 3	Y	898	964	0	1	8	153
						14 4	988 9							
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	197 1	1419 3	Y	1022	957	0			218
						14 4	1124 9							
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	30 1	2256 3	Y	113	118	0			14
						4 4	124 9							
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	43 1	2638 3	Y	122	127	0			9
						4 4	134 9							
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	36 1	2963 3	Y	156	152	0			13
						6 4	172 9							
05	3100 N	3158	-0-	58	58	35 1	2941 3	Y	162	163	0			12
						4 4	178 9							
06	2563 N	2505	-0-	-58	-0-	29 1	2315 3	Y	144	144	0			12
						3 4	158 9							
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	32 1	1955 3	Y	204	198	0			18
						3 4	224 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
SANDIES CREEK B		WELL #:		2H		RRCID -> 292544		COMPL. DATE 04/29/2018		TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844					
M O	ALLOW 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	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175 10 4	1201 3 758 9	Y	689	641 0					176
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	170 8 4	1348 3 705 9	Y	641	671 0					146
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	165 9 4	1312 3 667 9	Y	606	603 0					149
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	166 10 4	1412 3 684 9	Y	622	614 0					157
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	161 10 4	1326 3 651 9	Y	592	648 0					101
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	166 8 4	1309 3 607 9	Y	552	535 0					118

LYNCH UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 292546	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 11199	PERF.11019	- 15410					
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	32 10 4	1217 3 1366 9	Y	1242	1232 0		1 8			27
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	35 12 4	1414 3 1338 9	Y	1216	1229 0		1 8			13
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	34 13 4	1365 3 1357 9	Y	1234	1228 0					19
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	33 13 4	1476 3 1394 9	Y	1267	1264 0					22
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	31 105 4	1511 3 1110 9	Y	1009	1020 0		1 8			10
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	33 12 4	1667 3 1394 9	Y	1267	1245 0					32

LYNCH UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 292547	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11441	- 16817					
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	31 9 4	2676 3 1026 9	Y	933	924 0		1 8			20
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	35 12 4	2797 3 1109 9	Y	1008	1016 0		1 8			11
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	32 12 4	2620 3 999 9	Y	908	904 0		1 8			14
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	34 12 4	2462 3 937 9	Y	852	850 0		1 8			15
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	31 115 4	2644 3 1001 9	Y	910	915 0		1 8			9
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	31 10 4	2771 3 942 9	Y	856	842 0		1 8			22

COOPER UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 292556	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11956	- 16915					
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	10 11 4	119 3 690 9	Y	627	632 0					78
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	16 11 4	112 3 663 9	Y	603	638 0					43
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	16 13 4	136 3 862 9	Y	784	764 0					63
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	20 8 4	992 3 431 9	Y	392	425 0					30
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	13 10 4	73 3 561 9	Y	510	498 0					42
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	10 9 4	79 3 584 9	Y	531	527 0					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. SANDIES CREEK J															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-		344 1	380 3	3 4	160 9	Y	145	135 0	1 8	37
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-		409 1	338 3	3 4	125 9	Y	114	124 0	1 8	26
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-		382 1	360 3	3 4	112 9	Y	102	102 0	1 8	25
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-		409 1	382 3	3 4	114 9	Y	104	102 0	1 8	26
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		376 1	575 3	3 4	96 9	Y	87	98 0		15
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		386 1	533 3	2 4	94 9	Y	85	82 0		18
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709															
02	3976 X	3706	-0-	-270	-0-		23 1	2915 3	6 4	762 9	Y	693	686 0	1 8	15
03	4371 X	3906	-0-	-465	-0-		25 1	3024 3	8 4	849 9	Y	772	778 0	1 8	8
04	3930 X	3406	-0-	-524	-0-		23 1	2628 3	8 4	747 9	Y	679	676 0	1 8	10
05	4092 X	3356	-0-	-736	-0-		21 1	2599 3	8 4	728 9	Y	662	660 0	1 8	11
06	3960 X	3556	-0-	-404	-0-		44 1	2692 3	71 4	749 9	Y	681	684 0	1 8	7
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-		46 1	3310 3	8 4	859 9	Y	781	767 0	1 8	20
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709															
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-		22 1	805 3	34 4	6509 9	Y	5917	5825 0		279
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-		23 1	1065 3	36 4	7362 9	Y	6693	6758 0	1 8	213
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-		20 1	855 3	39 4	6641 9	Y	6037	6111 0		139
05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-		29 1	756 3	31 4	6107 9	Y	5552	5475 0		216
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-		38 1	111 3	6 4	879 9	Y	799	985 0	1 8	29
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-		35 1	123 3	6 4	1025 9	Y	932	938 0	1 8	22
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911															
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
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-		35 1	1117 3	128 4	1598 9	Y	1453	1461 0	3 8	15
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		37 1	1082 3	13 4	1682 9	Y	1529	1503 0	2 8	39

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
CETERA F														
WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
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
02	10052 X	7818	-0-	-2234	-0-	5922 3	1881 9	15 4	Y	1710	1715 0			55
03	10230 X	7988	-0-	-2242	-0-	5676 3	2294 9	18 4	Y	2085	2077 0	1 8		62
04	9270 X	7491	-0-	-1779	-0-	5262 3	2207 9	22 4	Y	2006	1964 0			104
05	8649 X	7382	-0-	-1267	-0-	5315 3	2046 9	21 4	Y	1860	1908 0	1 8		55
06	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-	4707 3	2012 9	21 4	Y	1829	1813 0			71
07	8649 X	6941	-0-	-1708	-0-	3 1	15 4	5113 3	1810 9	1645	1657 0			59
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
02	4620 X	4128	-0-	-492	-0-	235 1	7 4	2882 3	1004 9	913	922 0	2 8		71
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	325 1	8 4	3720 3	1140 9	1036	1054 0	2 8		51
04	4950 X	4808	-0-	-142	-0-	319 1	9 4	3413 3	1067 9	970	969 0	2 8		50
05	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	354 1	10 4	3476 3	1056 9	960	954 0	2 8		54
06	4950 X	4809	-0-	-141	-0-	372 1	10 4	3406 3	1021 9	928	928 0	2 8		52
07	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	370 1	11 4	3678 3	1037 9	943	930 0	1 8		64
HICKOK														
WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450														
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	26 1	12 4	2697 3	656 9	596	608 0	3 8		46
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	40 1	20 4	4743 3	1156 9	1051	1055 0	5 8		37
04	6360 X	5926	-0-	-434	-0-	39 1	21 4	4890 3	976 9	887	873 0	4 8		47
05	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	42 1	31 4	6331 3	1832 9	1665	1590 0	6 8		116
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	38 1	38 4	6648 3	2055 9	1868	1882 0	6 8		96
07	6138 X	4912	-0-	-1226	-0-	31 1	20 4	3587 3	1274 9	1158	1154 0	4 8		96
SIMMONS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500														
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	75 1	19 4	2447 3	1206 9	1096	1068 0	4 8		53
03	2511 X	1280	-0-	-1231	-0-	11 1	9 4	519 3	741 9	674	701 0	1 8		25
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	141 1	17 4	731 3	1408 9	1280	1298 0	3 8		4
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	377 1	33 4	2232 3	2230 9	2027	2013 0	7 8		11
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	282 1	28 4	3187 3	2044 9	1858	1853 0	5 8		11
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	224 1	28 4	2524 3	1993 9	1812	1800 0	5 8		18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
BOWERS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576														
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	
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							
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	28 1	4522 3	Y	2363	2357 0	3 8		87	
						26 4	2599 9							
07	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	30 1	4417 3	Y	2271	2302 0	2 8		54	
						20 4	2498 9							
SIMMONS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466														
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							
06	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	272 1	350 3	Y	1324	1320 0	1 8		8	
						16 4	1456 9							
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	257 1	101 3	Y	716	716 0	1 8		7	
						8 4	788 9							
SIMMONS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135														
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							
06	2970 X	1245	-0-	-1725	-0-	262 1	346 3	Y	569	566 0	3 8		3	
						11 4	626 9							
07	3069 X	1071	-0-	-1998	-0-	251 1	93 3	Y	656	653 0			6	
						5 4	722 9							
KORTH UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432														
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-	16 0			-0-	
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	77 1	2740 3	Y	1236	1197 0			39	
						17 4	1360 9							
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	16 1	878 3	Y	657	666 0			30	
						10 4	723 9							
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	12 1	922 3	Y	653	662 0			21	
						11 4	718 9							
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	12 1	897 3	Y	561	564 0			18	
						10 4	617 9							
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	10 1	912 3	Y	498	498 0			18	
						11 4	548 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SIMMONS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
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
02	4956 X	3221	-0-	-1735	-0-	244 15 4	2071 891 9	3	Y	810	820 0	5 8		39
03	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	344 19 4	1222 1060 9	3	Y	964	961 0	6 8		36
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	388 18 4	1434 1307 9	3	Y	1188	1217 0	3 8		4
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	393 24 4	2045 1558 9	3	Y	1416	1409 0	3 8		8
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	262 23 4	2845 1465 9	3	Y	1332	1330 0	2 8		8
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	307 19 4	2666 1059 9	3	Y	963	960 0	2 8		9
KORTH UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017														
02	35913 X	4173	-0-	-31740	-0-	23 12 4	3348 790 9	3	Y	718	718 0			32
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	36 13 4	2718 942 9	3	Y	856	861 0			27
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	21 14 4	2844 867 9	3	Y	788	779 0			36
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	18 16 4	3012 884 9	3	Y	804	814 0			26
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	18 15 4	2863 848 9	3	Y	771	772 0			25
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	15 12 4	2973 787 9	3	Y	715	713 0			27
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255														
02	T. A.	560	-0-	560	560	16 4 4	162 378 9	3	Y	344	339 0			11
03	T. A.	1256	-0-	1256	1816	15 7 4	581 653 9	3	Y	594	588 0			17
04	T. A.	1173	-0-	1173	2989	19 6 4	716 432 9	3	Y	393	398 0	1 8		11
05	T. A.	965	-0-	965	3954	17 5 4	610 333 9	3	Y	303	303 0			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3954				Y	-0-				11
07	4892 X	938	-0-	-3954	-0-	17 6 4	325 590 9	3	Y	536	526 0			21
EMERSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765														
02	1484 N	1014	-0-	-470	-0-	5 7 4	556 446 9	3	Y	405	377 0	1 8		153
03	1891 N	1203	-0-	-688	-0-	6 9 4	499 689 9	3	Y	626	684 0	1 8		94
04	1050 N	811	-0-	-239	-0-	2 7 4	292 510 9	3	Y	464	465 0	1 8		92
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1 9 4	504 586 9	3	Y	533	531 0	1 8		93
06	1170 N	921	-0-	-249	-0-	2 9 4	402 508 9	3	Y	462	461 0	1 8		93
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	2 7 4	316 470 9	3	Y	427	423 0	1 8		96

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
EMERSON UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	296292	COMPL.	DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	11388	PERF.11514	- 16554			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
						AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		1652 N	1143	-0-	-509	-0-		11 1	602 3		Y	473	412 0	1 8			179	
								10 4	520 9									
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		20 1	1850 3		Y	583	674 0	1 8			87	
								10 4	641 9									
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		5 1	1478 3		Y	304	330 0	1 8			60	
								7 4	334 9									
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1 1	1496 3		Y	386	377 0	2 8			67	
								9 4	425 9									
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		3 1	1670 3		Y	367	359 0	1 8			74	
								9 4	404 9									
07		1829 N	1678	-0-	-151	-0-		3 1	1184 3		Y	439	414 0	1 8			98	
								8 4	483 9									
EMERSON UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	296293	COMPL.	DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	11442	PERF.11557	- 16424			
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-		5 1	236 3		Y	609	581 0	1 8			231	
								8 4	670 9									
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-		6 1	108 3		Y	585	727 0	1 8			88	
								8 4	644 9									
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-		2 1	75 3		Y	684	636 0	1 8			135	
								8 4	752 9									
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-		62 3	9 4		Y	592	623 0	1 8			103	
								651 9										
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-		1 1	58 3		Y	576	561 0	2 8			116	
								10 4	634 9									
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-		1 1	43 3		Y	511	512 0	1 8			114	
								10 4	562 9									
FLEETWOOD UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	296294	COMPL.	DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11913	PERF.11900	- 17117			
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		20 1	705 3		Y	574	582 0				18	
								7 4	631 9									
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-		18 1	117 3		Y	464	469 0				13	
								5 4	510 9									
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		26 1	493 3		Y	507	505 0	1 8			14	
								7 4	558 9									
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-		22 1	408 3		Y	433	431 0				16	
								6 4	476 9									
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					16	
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-		29 1	87 3		Y	657	648 0				25	
								7 4	723 9									
FLEETWOOD UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	296295	COMPL.	DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH	11790	PERF.11775	- 16928			
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									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21	
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-		20 1	80 3		Y	605	603 0				23	
								7 4	666 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																								
EMERSON UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 296297					COMPL. DATE 04/15/2019					TOTAL DEPTH 11477					PERF.11640 - 16566				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																	
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-			48	3		5	4	Y	381			344	0		1	8	144																
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-			419	9		5	4	Y	296			395	0		1	8	44																
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-			39	3		5	4	Y	335			312	0		1	8	66																
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-			326	9		5	4	Y	400			396	0				70																
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-			37	3		5	4	Y	387			379	0				78																
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-			369	9		4	4	Y	370			365	0				83																
									42	3																													
									440	9																													
									39	3																													
									426	9																													
									31	3																													
									407	9																													

FLEETWOOD UNIT															WELL #: 10H					RRCID -> 296477					COMPL. DATE 09/18/2017					TOTAL DEPTH 11801					PERF.11737 - 17047				
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-			18	1	2346	3	Y	840			852	0		1	8	26																	
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-			13	4	924	9	Y	1061			1056	0		1	8	30																	
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-			18	1	2694	3	Y	759			767	0		1	8	21																	
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-			15	4	1167	9	Y	656			653	0				24																	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			23	1	2768	3	Y	-0-								24																	
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-			13	4	835	9	Y	585			586	0				23																	
									21	1	2415	3																											
									12	4	722	9																											
									78	3		5	4	Y																									
									644	9																													

MANGER UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 296859					COMPL. DATE 11/06/2023					TOTAL DEPTH 13523					PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	
07	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				
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-																	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	

COWLEY UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 299467					COMPL. DATE 07/26/2024					TOTAL DEPTH 13636					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-																	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT									-0-																	
07	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													
SCHUETZBERG UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 299475	COMPL. DATE 02/03/2025	TOTAL DEPTH 13478	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COWLEY UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 299552	COMPL. DATE 08/06/2024	TOTAL DEPTH 13630	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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINN UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 299553	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL DEPTH 13490	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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINN UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 299711	COMPL. DATE 03/02/2025	TOTAL DEPTH 13511	PERF. N/A								
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	16800 X	10197	-0-	-6603	-0-	1273 2648	1 9	6276	2	N	2407	2340	1			235
03	18600 X	10665	-0-	-7935	-0-	1422 2651	1 9	6592	2	N	2410	2410	1			235
04	15000 X	13136	-0-	-1864	-0-	1358 2180	1 9	9598	2	N	1982	1959	1			258
05	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	1396 2369	1 9	11354	2	N	2154	2306	1			106
*06	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	1396 2440	1 9	9068	2	N	2218	1988	1			336
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					336

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	1129	1	24398	2	Y	2041	2011	0		153
						110	4	2245	9						
03	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	1236	1	26241	2	Y	2000	2028	0		125
						103	4	2200	9						
04	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-	1752	1	24476	2	Y	1218	1252	0		91
						77	4	1340	9						
05	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	1428	1	24926	2	Y	1105	1114	0		82
						149	4	1216	9						
*06	26760 X	26202	-0-	-558	-0-	1486	1	23090	2	Y	1198	1194	0		86
						308	4	1318	9						
07	27652 X	23615	-0-	-4037	-0-	1203	1	21249	2	Y	968	988	0		66
						98	4	1065	9						
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303															
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						
*06	25410 X	23529	-0-	-1881	-0-	1301	1	20212	2	Y	1588	1589	0		116
						269	4	1747	9						
07	26257 X	23501	-0-	-2756	-0-	1163	1	20543	2	Y	1545	1557	0		104
						95	4	1700	9						
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153															
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						
*06	12690 X	10558	-0-	-2132	-0-	586	1	9104	2	Y	679	721	0		98
						121	4	747	9						
07	12586 X	10663	-0-	-1923	-0-	524	1	9254	2	Y	765	782	0		81
						43	4	842	9						
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321															
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						
*06	13350 X	12148	-0-	-1202	-0-	666	1	10354	2	Y	900	903	0		73
						138	4	990	9						
07	13361 X	11949	-0-	-1412	-0-	586	1	10359	2	Y	869	876	0		66
						48	4	956	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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					
*06	13080 X	11972	-0-	-1108	-0-	654	1	10154	2	Y	935	943	0	66
						135	4	1029	9					
07	13392 X	12232	-0-	-1160	-0-	594	1	10494	2	Y	996	999	0	63
						48	4	1096	9					
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
02	14364 X	12434	-0-	-1930	-0-	497	1	10743	2	Y	1041	1026	0	79
						49	4	1145	9					
03	15903 X	12964	-0-	-2939	-0-	528	1	11211	2	Y	1074	1090	0	63
						44	4	1181	9					
04	15390 X	12185	-0-	-3205	-0-	733	1	10232	2	Y	1080	1069	0	74
						32	4	1188	9					
05	15097 X	11995	-0-	-3102	-0-	587	1	10250	2	Y	997	972	0	99
						61	4	1097	9					
*06	13470 X	10875	-0-	-2595	-0-	592	1	9191	2	Y	882	911	0	70
						122	4	970	9					
07	13764 X	11002	-0-	-2762	-0-	533	1	9425	2	Y	909	924	0	55
						44	4	1000	9					
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	510	1	803	2	N	244	254	0	94
						268	9							
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	596	1	1290	2	N	299	290	0	103
						329	9							
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	779	1	1164	2	N	315	294	0	124
						27	4	347	9					
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1178	1	642	2	N	398	355	0	167
						438	9							
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	1325	1	454	2	N	404	344	0	227
						444	9							
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	1448	1	416	2	N	439	492	0	174
						483	9							
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
02	16296 X	12225	-0-	-4071	-0-	503	1	10871	2	Y	729	711	0	77
						49	4	802	9					
03	17391 X	13680	-0-	-3711	-0-	564	1	11970	2	Y	999	992	0	84
						47	4	1099	9					
04	16830 X	12923	-0-	-3907	-0-	784	1	10946	2	Y	1053	1038	0	99
						35	4	1158	9					
05	16895 X	13239	-0-	-3656	-0-	656	1	11450	2	Y	967	966	0	100
						69	4	1064	9					
*06	15090 X	12526	-0-	-2564	-0-	690	1	10721	2	Y	884	902	0	82
						143	4	972	9					
07	13671 X	12469	-0-	-1202	-0-	613	1	10829	2	Y	888	897	0	73
						50	4	977	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	N	128	126	0	2
						1	4	141	9					
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	102	103	0	1
						2	4	112	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0	-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479														
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	187	188	0	2
						206	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	152	0	1
04	3000 N	5111	-0-	2111	2111	420	1	4500	2	N	154	153	0	2
						22	4	169	9					
05	2111 N	-0-	-0-	-2111	-0-					N	194	194	0	2
06	3000 N	3616	-0-	616	616	246	1	3223	2	N	124	125	0	1
						11	4	136	9					
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	123	123	0	1
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310														
02	1344 X	134	-0-	-1210	-0-	1	1	10	2	N	112	114	0	1
						123	9							
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	178	177	0	2
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	318	1	3406	2	N	578	574	0	6
						17	4	636	9					
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	274	1	3684	2	N	568	567	0	7
						12	4	625	9					
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	1654	2	N	350	353	0	4
						6	4	385	9					
07	4526 X	1654	-0-	-2872	-0-	113	1	1352	2	N	168	170	0	2
						4	4	185	9					
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497														
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	670	1	26	4	N	629	645	0	185
						692	9							
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	769	1	259	2	N	643	653	0	175
						19	4	707	9					
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	779	1	398	2	N	704	674	0	205
						774	9							
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	721	776	0	150
						793	9							
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	693	1	376	2	N	609	607	0	152
						20	4	670	9					
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	820	1	790	2	N	767	721	0	198
						7	4	844	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970															
M O	ALLOW 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	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1082	1	420	9	N	382	378	0		144
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1187	1	425	9	N	386	377	0		153
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1089	1	229	2	N	473	449	0		177
						520	9								
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1077	1	356	2	N	374	411	0		140
						411	9								
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1115	1	438	9	N	398	362	0		176
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1121	1	514	9	N	467	420	0		223
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760															
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1083	1	341	9	N	310	289	0		117
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	979	1	369	9	N	335	319	0		133
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1271	1	635	2	N	292	316	0		109
						321	9								
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1239	1	717	2	N	292	292	0		109
						321	9								
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1278	1	312	2	N	276	263	0		122
						304	9								
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1283	1	145	9	N	132	191	0		63
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582															
02	3640 X	2269	-0-	-1371	-0-	1179	1	565	2	N	477	415	0		223
						525	9								
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	1758	1	1253	2	N	745	781	0		187
						820	9								
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	1097	1	1844	2	N	792	751	0		228
						871	9								
05	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	1150	1	1654	2	N	567	671	0		124
						624	9								
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1570	1	1480	2	N	668	584	0		208
						735	9								
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1414	1	1947	2	N	686	670	0		224
						755	9								
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335															
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
06	240 N	14	-0-	-226	-0-	13	1	1	2	N	-0-	1	1		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	112	1	4	2	N	1				1
						2	4	1	9						
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335															
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	100	2	N	287	171	1		148
						2	4	316	9						
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	337	1	218	2	N	63				211
						12	4	69	9						
06	1110 N	786	-0-	-324	-0-	411	1	18	2	N	311	380	1		142
						15	4	342	9						
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1338	1	47	2	N	162	187	1		117
						27	4	178	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
			(I)	(L)									
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		412 1	3241 2	N		328	329 0	10
							1 4	361 9					
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		439 1	2039 2	N		289	292 0	7
							318 9						
04	2670 X	2494	-0-	-176	-0-		389 1	1652 2	N		412	411 0	8
							453 9						
05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-		405 1	1626 2	N		404	400 0	12
							444 9						
06	2670 X	2452	-0-	-218	-0-		367 1	1603 2	N		437	440 0	9
							1 4	481 9					
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		204 1	3003 2	N		407	398 0	18
							1 4	448 9					
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664													
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-		241 1	1420 2	N		386	388 0	13
							1 4	425 9					
03	5456 X	1850	-0-	-3606	-0-		135 1	1344 2	N		337	340 0	10
							371 9						
04	5280 X	1939	-0-	-3341	-0-		12 1	1874 2	N		48	55 0	3
							53 9						
05	5456 X	2167	-0-	-3289	-0-		2167 2		N		-0-	1 0	2
06	4560 X	1513	-0-	-3047	-0-		6 1	1484 2	N		21	21 0	2
							23 9						
07	2325 X	82	-0-	-2243	-0-		8 1	39 2	N		32	31 0	3
							35 9						
MARATHON OIL EF LLC 525398 FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592													
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		745 1	2568 3	Y		301	329 1	141
							331 9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		141
04	6270 X	5666	-0-	-604	-0-		891 1	3804 3	Y		349	195 1	295
							587 4	384 9					
05	6479 X	126	-0-	-6353	-0-		1 1	66 3	Y		20		315
							37 4	22 9					
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y		-0-		315
07	5859 X	292	-0-	-5567	-0-		35 1	210 3	Y		6		321
							40 4	7 9					
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828													
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-		37 1	10 4	Y		-0-		189
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		189
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-				Y		-0-		189
05	5177 X	26	-0-	-5151	-0-		22 3	4 9	Y		4		193
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				Y		17		210
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-		210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D													CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703														
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	
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	244 1	813 3	Y	178	181 0			11	
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	9 4	196 9	Y	346	344 0			13	
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	12 1	40 3	Y	290	291 0			12	
05	2170 X	836	-0-	-1334	-0-	381 9	1361 3	Y	291	292 0			11	
06	2100 X	1067	-0-	-1033	-0-	428 1	319 9	Y	242	240 0			13	
07	2201 X	1740	-0-	-461	-0-	7 4	320 9	Y	284	280 0			17	
						188 1	606 3	Y						
						7 4	266 9	Y						
						460 1	959 3	Y						
						9 4	312 9	Y						
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553														
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	295 1	985 3	Y	360	359 0			22	
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	11 4	396 9	Y	520	522 0			20	
04	7800 X	2530	-0-	-5270	-0-	695 1	2395 3	Y	328	335 0			13	
05	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	10 4	572 9	Y	362	362 0			13	
06	3540 X	1161	-0-	-2379	-0-	517 1	1643 3	Y	170	174 0			9	
07	3658 X	22	-0-	-3636	-0-	9 4	361 9	Y	-0-	9 0			-0-	
						595 1	1891 3	Y						
						7 4	398 9	Y						
						229 1	737 3	Y						
						8 4	187 9	Y						
						7 1	15 3	Y						
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952														
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				34	
07	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														
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398														
ANN FRIAR THOMAS			WELL #:		4H	RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL	DEPTH 12970	PERF.13513	- 17883						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	4		9 9	Y	8					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	4		4 9	Y	4					123
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	4		3 9	Y	3					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
ANN FRIAR THOMAS			WELL #:		6H	RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL	DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	Y	332	317	0			20
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	365	9							13
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	752	3	Y	355	362	0			11
05	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	391	9							10
06	1320 X	742	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	606	3	Y	271	273	0			13
07	1364 X	746	-0-	-618	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	298	9							15
									187	1	595	3	Y	263	264	0			13
									2	4	289	9							13
									114	1	368	3	Y	233	230	0			13
									4	4	256	9							13
									152	1	317	3	Y	249	247	0			15
									3	4	274	9							15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC														
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1403	1	4680	3	Y	161	161	0	10
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	54	4	177	9	Y	175	178	0	7
04	3780 X	1036	-0-	-2744	-0-	727	1	2504	3	Y	122	124	0	5
05	7006 X	2771	-0-	-4235	-0-	10	4	193	9	Y	257	253	0	9
06	6780 X	2219	-0-	-4561	-0-	215	1	683	3	Y	263	257	0	15
07	7006 X	1413	-0-	-5593	-0-	4	4	134	9	Y	252	252	0	15
						594	1	1887	3	Y				
						7	4	283	9	Y				
						453	1	1461	3	Y				
						16	4	289	9	Y				
						366	1	763	3	Y				
						7	4	277	9	Y				
BLACKJACK UNIT D													WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D													WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKJACK UNIT D													WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	0	1
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-					Y	68	66	0	3
						190	1	603	3	Y				
						3	4	75	9	Y				
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-					Y	82	82	0	3
						155	1	494	3	Y				
						2	4	90	9	Y				
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-					Y	130	126	0	7
						1626	1	5241	3	Y				
						57	4	143	9	Y				
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-					Y	109	110	0	6
						988	1	2061	3	Y				
						19	4	120	9	Y				
HAMILTON													WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272	
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-					Y	229	226	0	18
						897	1	536	3	Y				
						58	4	252	9	Y				
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-					Y	148	155	0	11
						957	1	513	3	Y				
						86	4	163	9	Y				
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-					Y	159	155	0	15
						822	1	440	3	Y				
						19	4	175	9	Y				
05	1922 X	118	-0-	-1804	-0-					Y	82	89	0	8
						18	1	10	3	Y				
						90	9			Y				
06	1860 X	97	-0-	-1763	-0-					Y	71	72	0	7
						11	1	7	3	Y				
						1	4	78	9	Y				
07	1922 X	27	-0-	-1895	-0-					Y	20	25	0	2
						3	1	1	3	Y				
						1	4	22	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'													//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
													WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787		PERF.12896 - 18643	
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				
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-			965	1	3221	3	Y	475	461	0			29				
								37	4	523	9											
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-			12	1	40	3	Y	590	597	0			22				
								649	9													
04	5910 X	4689	-0-	-1221	-0-			1031	1	3277	3	Y	331	339	0			14				
								17	4	364	9											
05	6107 X	5029	-0-	-1078	-0-			1064	1	3382	3	Y	518	513	0			19				
								13	4	570	9											
06	5220 X	3956	-0-	-1264	-0-			808	1	2602	3	Y	470	463	0			26				
								29	4	517	9											
07	5270 X	3399	-0-	-1871	-0-			924	1	1926	3	Y	483	480	0			29				
								18	4	531	9											
HEMBY UNIT 'A'													WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12896 - 18541	
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-			259	1	865	3	Y	378	372	0			23				
								10	4	416	9											
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-			245	1	843	3	Y	200	215	0			8				
								3	4	220	9											
04	2490 X	2060	-0-	-430	-0-			416	1	1322	3	Y	286	282	0			12				
								7	4	315	9											
05	2573 X	1892	-0-	-681	-0-			369	1	1174	3	Y	314	315	0			11				
								4	4	345	9											
06	1650 X	1530	-0-	-120	-0-			290	1	933	3	Y	270	266	0			15				
								10	4	297	9											
07	2139 X	1618	-0-	-521	-0-			401	1	836	3	Y	339	334	0			20				
								8	4	373	9											
HEMBY UNIT 'A'													WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764		PERF.12945 - 18761	
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-				
06	4440 X	14	-0-	-4426	-0-			1	3	13	9	Y	12	11	0			1				
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-							Y	6	7	0			-0-				
HEMBY UNIT 'A'													WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649		PERF.13082 - 19175	
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											
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-			518	1	1669	3	Y	503	493	0			28				
								18	4	553	9											
07	2914 X	2761	-0-	-153	-0-			663	1	1383	3	Y	638	628	0			38				
								13	4	702	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
										WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13129 - 19207	
M O	ALLOW 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			
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1995 77 4	1 3 9	6658 3 9		Y	3	4 0				-0-			
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	4006 56 4	1 29 9	13800 3 9		Y	26	25 0				1			
04	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	4033 67 4	1 12 9	12820 3 9		Y	11	12 0				-0-			
05	17329 X	13458	-0-	-3871	-0-	3198 38 4	1 54 9	10168 3 9		Y	49	47 0				2			
06	17310 X	5319	-0-	-11991	-0-	1244 44 4	1 22 9	4009 3 9		Y	20	21 0				1			
07	17887 X	4494	-0-	-13393	-0-	1429 28 4	1 57 9	2980 3 9		Y	52	50 0				3			
HEMBY UNIT 'A'										WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616		PERF.13109 - 19223	
02	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	2488 96 4	1 565 9	8300 3 9		Y	514	509 0				31			
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1348 19 4	1 750 9	4645 3 9		Y	682	687 0				26			
04	7620 X	6401	-0-	-1219	-0-	1389 23 4	1 575 9	4414 3 9		Y	523	528 0				21			
05	12679 X	7052	-0-	-5627	-0-	1479 17 4	1 854 9	4702 3 9		Y	776	769 0				28			
06	12270 X	5031	-0-	-7239	-0-	1011 36 4	1 728 9	3256 3 9		Y	662	653 0				37			
07	12679 X	4129	-0-	-8550	-0-	1080 21 4	1 776 9	2252 3 9		Y	705	700 0				42			
HEMBY UNIT B										WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12927 - 18691	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HENDERSON										WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13812 - 17827	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HENDERSON										WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308		PERF.13585 - 18147	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
HENDERSON			WELL #: 4H			RRCID -> 285952			COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908				
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HENDERSON			WELL #: 5H			RRCID -> 285953			COMPL. DATE 02/05/2013			TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HENDERSON			WELL #: 6H			RRCID -> 285954			COMPL. DATE 03/03/2013			TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112				
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						
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	1586	1	1498	3	Y	348	392	1		259
							118	4	383	9						
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1631	1	1928	3	Y	225	276	1		208
							110	4	248	9						
HENDERSON			WELL #: 7H			RRCID -> 285995			COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924				
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	621	1	622	3	Y	80	122	1		43
							41	4	88	9						
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	782	1	798	3	Y	207	118	1		132
							56	4	228	9						
04	2430	X	1910	-0-	-520	-0-	774	1	768	3	Y	287	248	1		171
							52	4	316	9						
05	2511	X	2340	-0-	-171	-0-	834	1	900	3	Y	490	316	1		345
							67	4	539	9						
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1223	1	1155	3	Y	647	511	1		481
							91	4	712	9						
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	1319	1	1560	3	Y	1118	564	1		1035
							89	4	1230	9						
HENDERSON			WELL #: 8H			RRCID -> 285996			COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053				
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	724	1	726	3	Y	272	212	1		146
							48	4	299	9						
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	824	1	841	3	Y	288	250	1		184
							59	4	317	9						
04	2280	X	1749	-0-	-531	-0-	709	1	704	3	Y	262	290	1		156
							48	4	288	9						
05	2356	X	2208	-0-	-148	-0-	894	1	965	3	Y	252	231	1		177
							72	4	277	9						
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1098	1	1037	3	Y	201	228	1		150
							82	4	221	9						
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1216	1	1438	3	Y	180	163	1		167
							82	4	198	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON										//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
										WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13696 - 18049	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	TOTAL	DEPTH	13264	EOM BALANCE
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	630	1	631	3	Y	271	231	1					145
03	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	42	4	298	9	Y	275	245	1					175
04	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	672	1	686	3	Y	333	310	1					198
05	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	48	4	303	9		254	273	1					179
06	2220	X	620	-0-	-1600	-0-	749	1	744	3	Y	48	191	1					36
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-	50	4	366	9	Y	-0-	36	1					-0-
							843	1	909	3									
							68	4	279	9									
							281	1	265	3	Y								
							21	4	53	9									
HENDERSON										WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13641 - 18148	
02	657	X	657	-0-	-0-	-0-	292	1	293	3	Y	48	67	1					26
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	4	53	9		75	53	1					48
04	2010	X	383	-0-	-1627	-0-	129	1	132	3	Y	242	146	1					144
05	1953	X	108	-0-	-1845	-0-	9	4	83	9		51	159	1					36
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-	57	1	56	3	Y	-0-	36	1					-0-
07	713	X	43	-0-	-670	-0-	4	4	266	9	Y	-0-							-0-
							24	1	26	3	Y								
							2	4	56	9									
							19	1	23	3	Y								
							1	4											
LESKE-LOTT UNIT										WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13364 - 18318	
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							11
MCCOY UNIT A										WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12510 - 16943	
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	1409	1	841	3	Y	383	376	0					30
03	3100	N	3193	-0-	93	93	92	4	421	9		742	718	0					54
04	2922	N	2829	-0-	-93	-0-	1462	1	784	3	Y	706	695	0					65
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	131	4	816	9		543	554	0					54
06	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	1316	1	705	3	Y	527	531	0					50
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-	31	4	777	9	Y	-0-	50	0					-0-
							1376	1	791	3	Y								
							19	4	597	9									
							933	1	645	3	Y								
							123	4	580	9									
MCCOY UNIT A										WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981	
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-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-							-0-
07		0 X	-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										
SHINER UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 286009	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12781	- 19616			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	13 3	Y	5	5 0		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1 10 9	12 3	Y	9	9 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1 1 9	15 3	Y	1	1 0		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1 10 9	10 3	Y	9	9 0		-0-
THOMAS DUHON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286010	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 12866	PERF.13400	- 18301		
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
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 4	3 9	Y	3			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 286278	COMPL. DATE 07/15/2012	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13643	- 18282		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 286279	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 13166	PERF.13835	- 18307		
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 26 9	229 4	Y	24			125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	104 1		21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
DEWBRE-JOHNSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192		
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			113
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	527 3	N	4			117
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	7 1 11 9	898 3	N	10			127
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	5 1 4 9	579 3	N	4			131
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	716 3	N	1			132
07	961 N	700	-0-	-261	-0-	6 1 3 9	691 3	N	3			135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406		
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
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21 1		4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
WYCHE				WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL.	DATE 08/15/2019	TOTAL	DEPTH 13118	PERF.13664	- 16460		
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						
06	1140 N	302	-0-	-838	-0-	150	1	141	3	Y	-0-	28	1		-0-
						11	4								
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	892	1	1055	3	Y	134	10	1		124
						60	4	147	9						
TURNBULL UNIT B				WELL #:		2H	RRCID -> 286292	COMPL.	DATE 06/22/2010	TOTAL	DEPTH 11492	PERF.11570	- 16673		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 286321	COMPL.	DATE 12/10/2012	TOTAL	DEPTH 13132	PERF.13708	- 18333		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHINER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 287429	COMPL.	DATE 10/05/2018	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.13136	- 21748		
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	3	Y	529	772	1		113
						48	4	582	9						
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	285	1	5855	3	Y	1152	929	1		336
						371	4	1267	9						
04	10110 X	5944	-0-	-4166	-0-	270	1	4536	3	Y	928	949	1		315
						117	4	1021	9						
05	5983 X	3375	-0-	-2608	-0-	251	1	2526	3	Y	360	360	1		315
						202	4	396	9						
06	7530 X	6189	-0-	-1341	-0-	245	1	4509	3	Y	1008	854	1		469
						326	4	1109	9						
07	7781 X	4162	-0-	-3619	-0-	167	1	3150	3	Y	646	708	1		407
						134	4	711	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GREIVE UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	6H	RRCID -> 287440	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL	DEPTH 13077	PERF.13061 - 23226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9626	-0-	9626	9626	4948 1 65 4	3557 3 1056 9	Y	960	956 1	349
03	20303 X	10677	-0-	-9626	-0-	5714 1 43 4	3902 3 1018 9	Y	925	974 1	300
04	10620 X	9950	-0-	-670	-0-	5560 1 23 4	3426 3 941 9	Y	855	959 1	196
05	10974 X	10231	-0-	-743	-0-	5808 1 121 4	3358 3 944 9	Y	858	764 1	290
06	10320 X	10012	-0-	-308	-0-	5319 1 134 4	3671 3 888 9	Y	807	940 1	157
07	10664 X	10503	-0-	-161	-0-	5748 1 59 4	3749 3 947 9	Y	861	748 1	270
MIXON				WELL #:	1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL	DEPTH 12578	PERF.13194 - 21024	
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	301 1 12 4	632 3 442 9	Y	402	365 1	223
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	462 1 12 4	1048 3 917 9	Y	834	761 1	296
04	4590 X	2666	-0-	-1924	-0-	478 1 10 4	1562 3 616 9	Y	560	629 1	227
05	4743 X	2749	-0-	-1994	-0-	606 1 46 4	1270 3 827 9	Y	752	766 1	213
06	4350 X	3379	-0-	-971	-0-	961 1 58 4	1588 3 772 9	Y	702	745 1	170
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	908 1 19 4	1203 3 711 9	Y	646	378 1	438
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 288013	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 13161	PERF.13558 - 18336	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 288014	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL	DEPTH 13131	PERF.13434 - 18901	
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
COMANCHE				WELL #:	1H	RRCID -> 288396	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.13105 - 23718	
02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	406 1 50 4	2051 3 1141 9	Y	1037	1006 1	303
03	5016 X	1368	-0-	-3648	-0-	41 1 3 4	149 3 1175 9	Y	1068	1084 1	287
04	7230 X	624	-0-	-6606	-0-	22 1 1 4	66 3 535 9	Y	486	629 1	144
05	7037 X	704	-0-	-6333	-0-	26 1 3 4	78 3 597 9	Y	543	488 1	199
06	6060 X	902	-0-	-5158	-0-	31 1 5 4	115 3 751 9	Y	683	724 1	158
07	4030 X	2985	-0-	-1045	-0-	584 1 34 4	1601 3 766 9	Y	696	746 1	108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HEMBY UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12827						
								PERF.12852 - 18545						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	6 1	19 3	Y		400	382 0			24
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	440 9	5 1	18 3	Y	364	374 0			14
04	2880 X	330	-0-	-2550	-0-	400 9	5 1	15 3	Y	282	284 0			12
05	2976 X	270	-0-	-2706	-0-	310 9	4 1	12 3	Y	231	235 0			8
06	510 X	284	-0-	-226	-0-	254 9	3 1	11 3	Y	245	239 0			14
07	527 X	243	-0-	-284	-0-	270 9	3 1	7 3	Y	212	213 0			13
						233 9								
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13159 - 18710				
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							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16 1	358 3	Y		24	26 0			-0-
						2 4	26 9							
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	Y		469	458 1			11
						516 9								
GOS		WELL #: 1H		RRCID -> 288748		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 13523		PERF.14089 - 23702				
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								
06	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	2105 1	40389 3	N		2134	2233 1			197
						2347 9								
07	17701 X	12434	-0-	-5267	-0-	1881 1	9318 3	N		1123	937 1			383
						1235 9								
DRELLEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288784		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13275		PERF.13070 - 21603				
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								
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	535 1	2210 3	Y		132	241 1			43
						145 9								
07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	721 1	3771 3	Y		385	260 1			168
						424 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID ->	288791	COMPL.	DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265	-	21389	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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	
06	30 X	29	-0-	-1	-0-			29 3			N	-0-			233	
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-			17 1	555	3	N	24			257	
								26 9								

HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID ->	288925	COMPL.	DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841	-	18575
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	612	-0-	612	612			107 1	222	3	Y	255	240	0	15	
								2 4	281	9						

DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289124	COMPL.	DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073	-	15994
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BEST-FENNER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289125	COMPL.	DATE	11/26/2020	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.11914	-	17044
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

PFEIFER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289126	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	11547	PERF.11929	-	16752
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

ZAESKE-ECKOLS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289128	COMPL.	DATE	04/20/2012	TOTAL	DEPTH	12281	PERF.12638	-	16910
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						
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-			122 1	147	3	Y	1058	1048	0	20	
								2 4	1164	9						
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			352 1	456	3	Y	1081	1079	0	22	
								9 4	1189	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
TURNBULL UNIT A			WELL #: 11H		RRCID -> 289129		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 11343		PERF.11515 - 15437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12 0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUEHRING UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289133		COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12125 - 17254			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TURNBULL UNIT E			WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11875 - 16702			
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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	375					Y	1	3 0		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-			-0-

BEST-HUTH UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 11556		PERF.11826 - 15738			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3			WELL #: 501H		RRCID -> 289286		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12909		PERF.13109 - 17352			
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					
06	3900 X	2785	-0-	-1115	-0-	102	1	2330	3	Y	311	314 0		5
						11	4	342	9					
07	4030 X	3117	-0-	-913	-0-	129	1	2748	3	Y	207	207 1		5
						12	4	228	9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 289308	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 11338	PERF.11850 - 17593									
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
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	212 1	1081 3	18 4	278 9	Y	253	251 0				6
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108 1	568 3	1 4	210 9	Y	191	193 0				4
04	990 N	814	-0-	-176	-0-	112 1	522 3	2 4	178 9	Y	162	162 0				4
05	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	187 1	791 3	2 4	184 9	Y	167	167 0				4
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	174 1	681 3	4 4	212 9	Y	193	192 0				5
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	186 1	761 3	10 4	284 9	Y	258	256 0				7

TURNBULL UNIT H				WELL #: 14H	RRCID -> 289311	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 11413	PERF.11400 - 16002								
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	1 4	267 9	Y	243	239 0				6
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	78 9		Y	71	75 0				2
04	240 X	128	-0-	-112	-0-	3 1	13 3	112 9		Y	102	102 0				2
05	341 X	28	-0-	-313	-0-	1 1	3 3	24 9		Y	22	23 0				1
06	330 X	22	-0-	-308	-0-	1 1	2 3	19 9		Y	17	18 0				-0-
07	341 X	88	-0-	-253	-0-	2 1	8 3	78 9		Y	71	69 0				2

TURNBULL UNIT G				WELL #: 15H	RRCID -> 289312	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 11425	PERF.11500 - 18032								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 289620	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 13188	PERF.12750 - 14969								
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #: 1H	RRCID -> 289743	COMPL. DATE 10/18/2012	TOTAL DEPTH 13019	PERF.13323 - 17973								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC																			
REYNOLDS GAS UNIT 3																			
WELL #: 2H										RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13117 - 18384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-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-	
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-							Y	-0-					-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-							Y	-0-					-0-	
MAD KING UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13471 - 21536	
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											
06	7920 X	6444	-0-	-1476	-0-		1116	1	4612	3	Y	651	628	1				212	
							716	9											
07	8184 X	8151	-0-	-33	-0-		1180	1	6169	3	Y	729	623	1				318	
							802	9											
HENDERSON										WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13854 - 18875	
02	T. A.	2	-0-	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2					Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2					Y	-0-						-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2	2					Y	-0-						-0-	
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
HENDERSON										WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 13402		PERF.13944 - 18941	
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									
06	1500 N	1135	-0-	-365	-0-		513	1	485	3	Y	90	76	1				67	
							38	4	99	9									
07	1550 N	42	-0-	-1508	-0-		19	1	22	3	Y	-0-	67	1				-0-	
							1	4											
SHINER-SCULLY SA										WELL #: 1H		RRCID -> 292564		COMPL. DATE 03/30/2023		TOTAL DEPTH 12463		PERF.13211 - 20409	
02	DLQ G-10	6807	-0-	6807	6807		1714	1	4098	3	Y	820	825	1				284	
							93	4	902	9									
03	14031 X	7224	-0-	-6807	-0-		2244	1	3936	3	Y	793	893	1				184	
							172	4	872	9									
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-		2625	1	3736	3	Y	1114	1079	1				219	
							59	4	1225	9									
05	7843 X	7542	-0-	-301	-0-		2243	1	3734	3	Y	1262	1050	1				431	
							177	4	1388	9									
06	7290 X	7014	-0-	-276	-0-		1300	1	4369	3	Y	1060	996	1				495	
							179	4	1166	9									
07	7843 X	7533	-0-	-310	-0-		1427	1	4758	3	Y	1139	1394	1				240	
							95	4	1253	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
SCULLY SA1 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 293175		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH 12726		PERF.13211 - 20409			
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	
02	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148	2366	1	5659	3	Y	2723	2398	1	943	
						128	4	2995	9						
03	23215 X	12067	-0-	-11148	-0-	3127	1	5485	3	Y	2923	3189	1	677	
						240	4	3215	9						
04	10320 X	9571	-0-	-749	-0-	3091	1	4400	3	Y	1828	2146	1	359	
						69	4	2011	9						
05	11935 X	9462	-0-	-2473	-0-	2741	1	4561	3	Y	1766	1522	1	603	
						217	4	1943	9						
06	11550 X	8817	-0-	-2733	-0-	1593	1	5354	3	Y	1500	1403	1	700	
						220	4	1650	9						
07	11935 X	8939	-0-	-2996	-0-	1655	1	5517	3	Y	1506	1889	1	317	
						110	4	1657	9						

SCULLY SA2 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 293176		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 12380		PERF.13105 - 22371			
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	2761	1	6601	3	Y	1345	1549	1	466	
						149	4	1480	9						
03	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	3648	1	6398	3	Y	1311	1473	1	304	
						280	4	1442	9						
04	12420 X	11017	-0-	-1403	-0-	3716	1	5290	3	Y	1753	1713	1	344	
						83	4	1928	9						
05	12803 X	10822	-0-	-1981	-0-	3270	1	5442	3	Y	1683	1453	1	574	
						259	4	1851	9						
06	11790 X	10104	-0-	-1686	-0-	1911	1	6425	3	Y	1367	1303	1	638	
						264	4	1504	9						
07	12183 X	10702	-0-	-1481	-0-	2001	1	6670	3	Y	1725	2000	1	363	
						133	4	1898	9						

L.B. HAILEY UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 294318		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 11871		PERF.12354 - 17552			
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

CHEER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 294339		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 12371		PERF.12641 - 20195			
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						
06	13620 X	13376	-0-	-244	-0-	3390	1	7546	3	Y	1896	1942	1	438	
						354	4	2086	9						
07	14074 X	12518	-0-	-1556	-0-	3677	1	6414	3	Y	2063	2181	1	320	
						158	4	2269	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC CHEER UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
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
02	DLQ	G-10	18333	-0-	18333	18333	2942 1 308 4	11611 3 3472 9	3	Y	3156	2608	1			922
03		37074 X	18741	-0-	-18333	-0-	4607 1 253 4	11037 3 2844 9	3	Y	2585	2813	1			694
04		13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	3872 1 125 4	7166 3 2311 9	3	Y	2101	2172	1			623
05		20150 X	12505	-0-	-7645	-0-	3723 1 276 4	6285 3 2221 9	3	Y	2019	1903	1			739
06		19500 X	9195	-0-	-10305	-0-	2274 1 238 4	5054 3 1629 9	3	Y	1481	1878	1			342
07		20150 X	8395	-0-	-11755	-0-	2358 1 102 4	4110 3 1825 9	3	Y	1659	1743	1			258
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID -> 294409	COMPL. DATE 11/20/2023	TOTAL	DEPTH 12167	PERF.12278	- 17592					
02	DLQ	G-10	1126	-0-	1126	1126	60 1 1 4	578 3 487 9	3	Y	443	446	0	1	1	2
03		1699 X	573	-0-	-1126	-0-	35 1 1 4	333 3 204 9	3	Y	185	186	0			1
04		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	584 3 430 9	3	Y	391	380	0	10	1	2
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	106 1 10 4	1122 3 856 9	3	Y	778	775	0	1	1	4
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	112 1 10 4	1189 3 798 9	3	Y	725	723	0	1	1	5
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	113 1 6 4	1285 3 854 9	3	Y	776	775	0			6
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 294772	COMPL. DATE 05/10/2017	TOTAL	DEPTH 12248	PERF.12217	- 17769					
02	DLQ	G-10	1941	-0-	1941	1941	119 1 3 4	1138 3 681 9	3	Y	619	615	0	1	1	3
03		2800 N	2271	-0-	-529	1412	147 1 4 4	1399 3 721 9	3	Y	655	655	0			3
04		3000 N	2028	-0-	-972	440	114 1 4 4	1195 3 715 9	3	Y	650	633	0	17	1	3
05		2330 N	1890	-0-	-440	-0-	110 1 10 4	1166 3 604 9	3	Y	549	549	0			3
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	93 1 8 4	988 3 487 9	3	Y	443	443	0			3
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	96 1 5 4	1086 3 545 9	3	Y	495	494	0			4
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 294883	COMPL. DATE 01/07/2018	TOTAL	DEPTH 11679	PERF.12056	- 19820					
02	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	3646	313 1 4 4	2153 3 1176 9	3	Y	1069	1051	0			20
03		3940 X	294	-0-	-3646	-0-	15 1 187 9	92 3	3	Y	170	187	0			3
04		401 X	401	-0-	-0-	-0-	24 1 215 9	162 3	3	Y	195	195	0			3
05		264 X	264	-0-	-0-	-0-	29 1 57 9	178 3	3	Y	52	54	0			1
06		239 X	239	-0-	-0-	-0-	25 1 50 9	164 3	3	Y	45	45	0			1
07		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	947 1 39 4	5277 3 3080 9	3	Y	2800	2729	0			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT E				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 294884	COMPL.	DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 11724	PERF.11412	- 18562					
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
02	DLQ G-10	2053	-0-		2053	2053	211 1	18 4	1075 3	749 9	Y	681	677 0				16
03	3100 N	1312	-0-		-1788	265	137 1	2 4	720 3	453 9	Y	412	419 0				9
04	831 N	566	-0-		-265	-0-	10 1	1 1	46 3		Y	464	462 0				11
05	2263 N	461	-0-		-1802	-0-	510 9	8 1	35 3		Y	380	382 0				9
06	1260 N	220	-0-		-1040	-0-	418 9	12 1	47 3		Y	146	151 0				4
07	589 N	103	-0-		-486	-0-	161 9	2 1	7 3		Y	85	87 0				2
							94 9										

TURNBULL UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 294885	COMPL.	DATE 02/29/2020	TOTAL	DEPTH 11750	PERF.11459	- 18595					
02	DLQ G-10	2273	-0-		2273	2273	177 1	15 4	902 3	1179 9	Y	1072	1058 0				25
03	3100 N	2075	-0-		-1025	1248	119 1	1 4	626 3	1329 9	Y	1208	1207 0				26
04	2561 N	1313	-0-		-1248	-0-	154 1	3 4	718 3	438 9	Y	398	415 0				9
05	2511 N	2511	-0-		-0-	-0-	381 1	5 4	1606 3	519 9	Y	472	470 0				11
06	1980 N	1393	-0-		-587	-0-	210 1	5 4	824 3	354 9	Y	322	324 0				9
07	1364 N	1236	-0-		-128	-0-	178 1	10 4	731 3	317 9	Y	288	289 0				8

GILLEY UNIT				WELL #:	504H	RRCID -> 294887	COMPL.	DATE 03/06/2017	TOTAL	DEPTH 11926	PERF.12493	- 17711					
02	DLQ G-10	3416	-0-		3416	3416	929 1	35 4	1979 3	473 9	Y	430	435 0				27
03	8457 X	5041	-0-		-3416	-0-	1366 1	15 4	3002 3	658 9	Y	598	588 0				37
04	3214 X	3214	-0-		-0-	-0-	903 1	10 4	1778 3	523 9	Y	475	487 0				25
05	7659 X	7659	-0-		-0-	-0-	2198 1	35 4	4427 3	999 9	Y	908	860 0				73
06	4770 X	4770	-0-		-0-	-0-	1241 1	18 4	2680 3	831 9	Y	755	798 0				30
07	3813 X	3291	-0-		-522	-0-	886 1	10 4	1782 3	613 9	Y	557	554 0				33

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #:	9H	RRCID -> 294888	COMPL.	DATE 06/14/2018	TOTAL	DEPTH 11359	PERF.11799	- 20999					
02	DLQ G-10	2264	-0-		2264	2264	304 1	26 4	1550 3	384 9	Y	349	352 0				8
03	4457 X	2193	-0-		-2264	-0-	292 1	3 4	1537 3	361 9	Y	328	329 0				7
04	3031 X	3031	-0-		-0-	-0-	438 1	8 4	2051 3	534 9	Y	485	481 0				11
05	3906 X	2640	-0-		-1266	-0-	431 1	5 4	1820 3	384 9	Y	349	352 0				8
06	2760 X	1971	-0-		-789	-0-	336 1	8 4	1317 3	310 9	Y	282	282 0				8
07	3131 X	1139	-0-		-1992	-0-	178 1	10 4	729 3	222 9	Y	202	205 0				5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT B-C 12H PSA										//CONT.// 27135 750 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
										//CONT.// 525398		WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11858 - 18598	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	170 15 4	1	866 177 3	3	Y	161	165 0	0				4				
03	2231 N	1003	-0-	-1228	-0-	118 1 4	1	619 265 3	9	Y	241	240 0	0				5				
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	208 4 4	1	972 447 9	3	Y	406	402 0	0				9				
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	236 3 4	1	994 278 9	3	Y	253	256 0	0				6				
06	960 N	249	-0-	-711	-0-	3 6 1	1	23 3	3	Y	200	200 0	0				6				
07	1674 N	535	-0-	-1139	-0-	220 52 3	9 1 4	213 267 9	3	Y	243	242 0	0				7				
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA										WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11272		PERF.11805 - 20213			
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	42 1 9	1	3 3	3	Y	38	47 0	0				1				
03	54 X	8	-0-	-46	-0-	1 1	3	7 9	9	Y	6	7 0	0				-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-				
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-				
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-				-0-				
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA										WELL #: 1H		RRCID -> 294894		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11850 - 18441			
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	416 36 4	1	2121 788 9	3	Y	716	725 0	0				16				
03	5613 X	2252	-0-	-3361	-0-	257 3 4	1	1352 640 9	3	Y	582	585 0	0				13				
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	354 6 4	1	1655 741 9	3	Y	674	671 0	0				16				
05	4402 X	3109	-0-	-1293	-0-	474 6 4	1	1999 630 9	3	Y	573	575 0	0				14				
06	4260 X	2903	-0-	-1357	-0-	461 11 4	1	1809 622 9	3	Y	565	563 0	0				16				
07	3720 X	2503	-0-	-1217	-0-	418 23 4	1	1712 350 9	3	Y	318	325 0	0				9				
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA										WELL #: 11H		RRCID -> 294895		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11787 - 19404			
02	DLQ G-10	3416	-0-	3416	3416	420 36 4	1	2142 818 9	3	Y	744	743 0	0				17				
03	6026 X	2610	-0-	-3416	-0-	327 4 4	1	1720 559 9	3	Y	508	514 0	0				11				
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	406 7 4	1	1900 860 9	3	Y	782	775 0	0				18				
05	3286 X	2315	-0-	-971	-0-	337 4 4	1	1421 553 9	3	Y	503	509 0	0				12				
06	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	335 8 4	1	1313 692 9	3	Y	629	624 0	0				17				
07	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	381 21 4	1	1562 904 9	3	Y	822	817 0	0				22				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
TURNBULL UNIT H-G PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 294896		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11414		PERF.11780 - 16646			
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		
02	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	311 1	1585 3	Y	572	565 0			13		
						27 4	629 9								
03	4823 X	2271	-0-	-2552	-0-	279 1	1468 3	Y	474	477 0			10		
						3 4	521 9								
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	410 1	1919 3	Y	775	767 0			18		
						7 4	853 9								
05	2821 X	2682	-0-	-139	-0-	354 1	1492 3	Y	756	756 0			18		
						4 4	832 9								
06	2730 X	1231	-0-	-1499	-0-	159 1	625 3	Y	403	410 0			11		
						4 4	443 9								
07	3286 X	684	-0-	-2602	-0-	95 1	389 3	Y	177	183 0			5		
						5 4	195 9								

TURNBULL UNIT H				WELL #: 3H		RRCID -> 294900		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11645 - 18452			
02	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	250 1	1275 3	Y	1331	1323 0			31		
						22 4	1464 9								
03	5706 X	2695	-0-	-3011	-0-	233 1	1228 3	Y	1119	1126 0			24		
						3 4	1231 9								
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	318 1	1488 3	Y	721	728 0			17		
						6 4	793 9								
05	3937 X	2067	-0-	-1870	-0-	208 1	879 3	Y	888	884 0			21		
						3 4	977 9								
06	3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	152 1	598 3	Y	588	593 0			16		
						4 4	647 9								
07	3348 X	1202	-0-	-2146	-0-	135 1	551 3	Y	463	467 0			12		
						7 4	509 9								

TURNBULL UNIT H				WELL #: 5H		RRCID -> 294901		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11649		PERF.11701 - 17528			
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	7 1	34 3	Y	539	534 0			12		
						1 4	593 9								
03	5877 X	5242	-0-	-635	-0-	755 1	3969 3	Y	464	466 0			10		
						8 4	510 9								
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	915 1	4281 3	Y	465	464 0			11		
						17 4	512 9								
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	825 1	3483 3	Y	556	554 0			13		
						10 4	612 9								
06	4470 X	3337	-0-	-1133	-0-	569 1	2235 3	Y	472	472 0			13		
						14 4	519 9								
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	762 1	3124 3	Y	638	634 0			17		
						42 4	702 9								

TURNBULL UNIT H				WELL #: 4H		RRCID -> 294902		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11606		PERF.11610 - 18037			
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	338 1	1720 3	Y	615	617 0			14		
						29 4	677 9								
03	6532 X	3768	-0-	-2764	-0-	461 1	2422 3	Y	800	797 0			17		
						5 4	880 9								
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	357 1	1671 3	Y	626	629 0			14		
						6 4	689 9								
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	626 1	2644 3	Y	1110	1098 0			26		
						8 4	1221 9								
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	638 1	2505 3	Y	482	495 0			13		
						15 4	530 9								
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	603 1	2472 3	Y	1075	1059 0			29		
						33 4	1183 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12026 - 16303			
M	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	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	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			
02	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	649 1	2054 3	Y	794	775 0					49
						14 4	873 9								
03	7616 X	4026	-0-	-3590	-0-	728 1	2247 3	Y	940	950 0					39
						17 4	1034 9								
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	603 1	1970 3	Y	808	804 0					43
						12 4	889 9								
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	734 1	2370 3	Y	840	843 0					40
						15 4	924 9								
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	556 1	2091 3	Y	945	937 0					48
						22 4	1040 9								
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	457 1	2545 3	Y	722	751 0					19
						19 4	794 9								

GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 294907		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11996 - 15045			
02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521	418 1	1323 3	Y	701	693 0					44
						9 4	771 9								
03	3100 N	2701	-0-	-399	2122	494 1	1527 3	Y	608	627 0					25
						11 4	669 9								
04	3000 N	2647	-0-	-353	1769	431 1	1408 3	Y	726	713 0					38
						9 4	799 9								
05	3100 N	2686	-0-	-414	1355	458 1	1479 3	Y	673	679 0					32
						9 4	740 9								
06	3000 N	2544	-0-	-456	899	400 1	1503 3	Y	568	571 0					29
						16 4	625 9								
07	3100 N	2984	-0-	-116	783	254 1	1414 3	Y	1187	1185 0					31
						10 4	1306 9								

TURNBULL UNIT H				WELL #: 6H		RRCID -> 294908		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11585 - 17095			
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								
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	866 1	3399 3	Y	912	907 0					25
						21 4	1003 9								
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	868 1	3559 3	Y	1242	1234 0					33
						47 4	1366 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
						RRCID ->	294909	COMPL.	DATE	03/03/2020	TOTAL	DEPTH	11719	PERF.	11658 - 18942	
M O	ALLOW 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
02	DLQ G-10	7425	-0-	7425	7425	1044 90	1 4	5319 972	3 9	Y	884	890	0			20
03	14195 X	6770	-0-	-7425	-0-	1005 11	1 4	5285 469	3 9	Y	426	437	0			9
04	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	871 16	1 4	4077 174	3 9	Y	158	163	0			4
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	954 12	1 4	4027 475	3 9	Y	432	426	0			10
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	951 23	1 4	3734 854	3 9	Y	776	765	0			21
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	1074 59	1 4	4403 1183	3 9	Y	1075	1067	0			29
TURNBULL UNIT D				WELL #:	15H	RRCID ->	294911	COMPL.	DATE	08/15/2016	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	12173 - 17309	
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	1126 97	1 4	5739 453	3 9	Y	412	417	0			9
03	21433 X	14018	-0-	-7415	-0-	2068 23	1 4	10876 1051	3 9	Y	955	943	0			21
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	2193 40	1 4	10259 697	3 9	Y	634	640	0			15
05	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	2325 29	1 4	9811 771	3 9	Y	701	699	0			17
06	12510 X	11404	-0-	-1106	-0-	2182 52	1 4	8564 606	3 9	Y	551	553	0			15
07	12927 X	11679	-0-	-1248	-0-	2166 118	1 4	8876 519	3 9	Y	472	474	0			13
TURNBULL UNIT D				WELL #:	502H	RRCID ->	294912	COMPL.	DATE	08/15/2016	TOTAL	DEPTH	11623	PERF.	12019 - 17250	
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	154 13	1 4	785 590	3 9	Y	536	541	0			12
03	3716 X	2174	-0-	-1542	-0-	310 3	1 4	1629 232	3 9	Y	211	218	0			5
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 29	1 9	11 2787	3 3	Y	26	30	0			1
05	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	660 8	1 4	2787 675	3 9	Y	614	601	0			14
06	4590 X	4033	-0-	-557	-0-	650 16	1 4	2551 816	3 9	Y	742	736	0			20
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	545 30	1 4	2235 733	3 9	Y	666	668	0			18
TURNBULL UNIT G				WELL #:	1H	RRCID ->	294913	COMPL.	DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11415	PERF.	11722 - 17058	
02	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	751 65	1 4	3827 386	3 9	Y	351	361	0			8
03	12913 X	7884	-0-	-5029	-0-	1175 13	1 4	6177 519	3 9	Y	472	470	0			10
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	761 14	1 4	3560 856	3 9	Y	778	770	0			18
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	703 9	1 4	2967 802	3 9	Y	729	730	0			17
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	682 16	1 4	2677 623	3 9	Y	566	567	0			16
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	772 42	1 4	3165 733	3 9	Y	666	664	0			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT G				WELL #: 2H		RRCID -> 294914		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11404		PERF.11734 - 17260	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
06	3750 X	3128	-0-	-622	-0-	505 1	1982 3	Y	572	570	0		16
						12 4	629 9						
07	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	548 1	2245 3	Y	562	563	0		15
						30 4	618 9						

TURNBULL UNIT G				WELL #: 4H		RRCID -> 294915		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11398		PERF.11723 - 17536	
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						
06	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-	391 1	1536 3	Y	797	791	0		22
						9 4	877 9						
07	3720 X	1699	-0-	-2021	-0-	210 1	859 3	Y	563	570	0		15
						11 4	619 9						

TURNBULL UNIT H				WELL #: 1H		RRCID -> 294916		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11718		PERF.11647 - 18982	
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						
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	1074 1	4214 3	Y	1497	1503	0		41
						26 4	1647 9						
07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1273 1	5218 3	Y	1694	1690	0		45
						69 4	1863 9						

BEST-FENNER UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 294970		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 11964		PERF.11786 - 18726	
02	DLQ G-10	1595	-0-	1595	1595	92 1	885 3	Y	560	561	0	1 1	3
						2 4	616 9						
03	14B2 EXT	1749	-0-	1749	3344	102 1	970 3	Y	613	613	0		3
						3 4	674 9						
04	T. A.	1552	-0-	1552	4896	85 1	889 3	Y	523	510	0	14 1	2
						3 4	575 9						
05	T. A.	1646	-0-	1646	6542	88 1	928 3	Y	565	564	0		3
						8 4	622 9						
06	7464 X	922	-0-	-6542	-0-	48 1	508 3	Y	329	330	0		2
						4 4	362 9						
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	2	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT G				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 3H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
					RRCID -> 295170	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11406	PERF.11720	- 17448									
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
02	DLQ G-10	3034	-0-	3034	3034	414 36	1 4	2109 475	3 9	Y	432	428	0					10
03	6295 X	3261	-0-	-3034	-0-	319 4	1 4	1676 1262	3 9	Y	1147	1132	0					25
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	563 10	1 4	2636 1148	3 9	Y	1044	1045	0					24
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	669 8	1 4	2823 768	3 9	Y	698	706	0					16
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	564 14	1 4	2215 955	3 9	Y	868	860	0					24
07	4185 X	3600	-0-	-585	-0-	557 30	1 4	2285 728	3 9	Y	662	668	0					18
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID -> 295187	COMPL. DATE 10/30/2017	TOTAL DEPTH 12177	PERF.12489	- 17502								
02	DLQ G-10	3314	-0-	3314	3314	997 37	1 4	2124 156	3 9	Y	142	154	0					9
03	3100 N	3309	-0-	209	3523	1030 11	1 4	2264 4	3 9	Y	4	13	0					-0-
04	3000 N	2185	-0-	-815	2708	628 7	1 4	1235 315	3 9	Y	286	271	0					15
05	5370 X	2662	-0-	-2708	-0-	729 12	1 4	1468 453	3 9	Y	412	394	0					33
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	783 11	1 4	1691 571	3 9	Y	519	531	0					21
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	767 8	1 4	1543 642	3 9	Y	584	571	0					34
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 295620	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11965	- 18998								
02	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	100 2	1 4	954 464	3 9	Y	422	428	0	1	1			2
03	T. A.	2231	-0-	2231	3751	132 4	1 4	1257 838	3 9	Y	762	761	0					3
04	T. A.	1704	-0-	1704	5455	96 4	1 4	1002 602	3 9	Y	547	534	0	14	1			2
05	T. A.	225	-0-	225	5680	14 1	1 4	152 58	3 9	Y	53	55	0					-0-
06	5680 X	-0-	-0-	-5680	-0-					Y	-0-							-0-
07	2015 X	103	-0-	-1912	-0-	4 55	1 9	44	3	Y	50	50	0					-0-
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021	TOTAL DEPTH 11944	PERF.12041	- 18800								
02	DLQ G-10	3803	-0-	3803	3803	296 7	1 4	2836 664	3 9	Y	604	617	0	1	1			3
03	12136 X	8333	-0-	-3803	-0-	585 18	1 4	5549 2181	3 9	Y	1983	1977	0					9
04	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	486 19	1 4	5079 2041	3 9	Y	1855	1808	0	48	1			8
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	423 39	1 4	4481 1783	3 9	Y	1621	1619	0	1	1			9
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	455 40	1 4	4831 2069	3 9	Y	1881	1877	0	1	1			12
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	441 23	1 4	5013 2217	3 9	Y	2015	2011	0					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6021	-0-	6021	6021	424 10 4	1 1526 9	4061 1526 9	3 1526 9	Y	1387	1393 0	3 1		7
03	14265 X	8244	-0-	-6021	-0-	555 17 4	1 5263 9	5263 2409 9	3 2409 9	Y	2190	2187 0			10
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	406 16 4	1 4248 9	4248 2195 9	3 2195 9	Y	1995	1945 0	52 1		8
05	7657 X	7212	-0-	-445	-0-	431 40 4	1 4566 9	4566 2175 9	3 2175 9	Y	1977	1973 0	1 1		11
06	7890 X	7625	-0-	-265	-0-	461 40 4	1 4891 9	4891 2233 9	3 2233 9	Y	2030	2027 0	1 1		13
07	8153 X	7564	-0-	-589	-0-	435 23 4	1 4943 9	4943 2163 9	3 2163 9	Y	1966	1963 0			16
HEMBY UNIT B				WELL #:	6H	RRCID -> 295928	COMPL. DATE 02/05/2024	TOTAL	DEPTH 12931	PERF.13252	- 20301				
02	DLQ G-10	11144	-0-	11144	11144	2170 83 4	1 7240 9	7240 1651 9	3 1651 9	Y	1501	1506 0			91
03	22701 X	11557	-0-	-11144	-0-	2290 32 4	1 7889 9	7889 1346 9	3 1346 9	Y	1224	1269 0			46
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	2096 35 4	1 6662 9	6662 1620 9	3 1620 9	Y	1473	1459 0			60
05	13702 X	12503	-0-	-1199	-0-	2559 30 4	1 8136 9	8136 1778 9	3 1778 9	Y	1616	1618 0			58
06	13260 X	8269	-0-	-4991	-0-	1639 58 4	1 5283 9	5283 1289 9	3 1289 9	Y	1172	1165 0			65
07	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-	2063 40 4	1 4304 9	4304 1813 9	3 1813 9	Y	1648	1615 0			98
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID -> 295934	COMPL. DATE 09/11/2023	TOTAL	DEPTH 12231	PERF.12532	- 18603				
02	DLQ G-10	14631	-0-	14631	14631	2948 62 4	1 9335 9	9335 2286 9	3 2286 9	Y	2078	2074 0			129
03	29423 X	14792	-0-	-14631	-0-	3005 68 4	1 9281 9	9281 2438 9	3 2438 9	Y	2216	2254 0			91
04	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	2880 58 4	1 9404 9	9404 2222 9	3 2222 9	Y	2020	2004 0			107
05	13268 X	13165	-0-	-103	-0-	2752 56 4	1 8880 9	8880 1477 9	3 1477 9	Y	1343	1386 0			64
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	2365 92 4	1 8895 9	8895 2332 9	3 2332 9	Y	2120	2076 0			108
07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	1708 70 4	1 9516 9	9516 2664 9	3 2664 9	Y	2422	2468 0			62
HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID -> 295968	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12874	- 20559				
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032	12032	2341 90 4	1 7810 9	7810 1791 9	3 1791 9	Y	1628	1624 0			98
03	24519 X	12487	-0-	-12032	-0-	2421 34 4	1 8341 9	8341 1691 9	3 1691 9	Y	1537	1577 0			58
04	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	2235 37 4	1 7105 9	7105 1604 9	3 1604 9	Y	1458	1456 0			60
05	14663 X	11237	-0-	-3426	-0-	2180 26 4	1 6929 9	6929 2102 9	3 2102 9	Y	1911	1902 0			69
06	14190 X	7921	-0-	-6269	-0-	1516 54 4	1 4886 9	4886 1465 9	3 1465 9	Y	1332	1327 0			74
07	13330 X	7014	-0-	-6316	-0-	1751 34 4	1 3652 9	3652 1577 9	3 1577 9	Y	1434	1423 0			85

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	2H	RRCID -> 296133	COMPL. DATE 02/08/2022	TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12724 - 23365	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10506	-0-	10506	10506	63 1 1 4	7134 3 3308 9	Y	3007	3000 0	89
03	24965 X	14459	-0-	-10506	-0-	58 1 2 4	11552 3 2847 9	Y	2588	2589 0	88
04	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-	48 1 9 4	13749 3 3017 9	Y	2743	2732 0	99
05	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	15747 3 3322 9	Y	3020	2998 0	121
06	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	21272 3 2632 9	Y	2393	2423 0	91
07	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	20424 3 3197 9	Y	2906	2896 0	101
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296140	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 12143	PERF.12401 - 16626	
02	DLQ G-10	9804	-0-	9804	35012	2797 1 43 4	4538 3 2426 9	Y	2205	2243 0	28
03	45890 X	10878	-0-	-35012	-0-	2925 1 41 4	4745 3 3167 9	Y	2879	2862 0	45
04	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	2764 1 53 4	4492 3 2900 9	Y	2636	2646 0	35
05	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	2696 1 44 4	3797 3 3631 9	Y	3301	3286 0	50
06	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	2348 1 46 4	2837 3 3330 9	Y	3027	3019 0	58
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	2251 1 59 4	2920 3 3130 9	Y	2845	2845 0	58
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296162	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 12472	PERF.12313 - 19558	
02	DLQ G-10	20085	-0-	20085	20085	5824 1 89 4	9447 3 4725 9	Y	4295	4366 0	54
03	T. A.	19894	-0-	19894	39979	5521 1 77 4	8955 3 5341 9	Y	4855	4832 0	77
04	T. A.	18732	-0-	18732	58711	5295 1 101 4	8605 3 4731 9	Y	4301	4322 0	56
05	T. A.	17579	-0-	17579	76290	5250 1 86 4	7393 3 4850 9	Y	4409	4398 0	67
06	91360 X	15070	-0-	-76290	-0-	4800 1 93 4	5800 3 4377 9	Y	3979	3970 0	76
07	15872 X	13904	-0-	-1968	-0-	4319 1 113 4	5604 3 3868 9	Y	3516	3521 0	71
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296236	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12037	PERF.11910 - 17505	
02	DLQ G-10	24289	-0-	24289	24289	2176 1 27 4	14976 3 7110 9	Y	6464	6504 0	121
03	66612 X	42323	-0-	-24289	-0-	4779 1 43 4	28362 3 9139 9	Y	8308	8273 0	156
04	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	2565 1 36 4	17479 3 6268 9	Y	5698	5761 0	93
05	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	2345 1 25 4	14310 3 5123 9	Y	4657	4678 0	72
06	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	2413 1 30 4	15934 3 5981 9	Y	5437	5417 0	92
07	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-	2845 1 116 4	15958 3 6828 9	Y	6207	6139 0	160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC L.B. HAILEY UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	5H	RRCID	->	296239	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.11954	-	17213		
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
02	DLQ	G-10	58819	-0-	58819		58819	6319 1 78 4		43489 3 8933 9	Y	8121	8079	0			152	
03	112143	X	53324	-0-	-58819	-0-		6586 1 60 4		39088 3 7590 9	Y	6900	6922	0			130	
04	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-		1678 1 23 4		11439 3 3313 9	Y	3012	3093	0			49	
05	35461	X	35461	-0-	-0-	-0-		4197 1 45 4		25617 3 5602 9	Y	5093	5063	0			79	
06	30390	X	29620	-0-	-770	-0-		3274 1 40 4		21618 3 4688 9	Y	4262	4269	0			72	
07	31403	X	26534	-0-	-4869	-0-		3354 1 137 4		18807 3 4236 9	Y	3851	3824	0			99	
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA				WELL #:	1H	RRCID	->	296240	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.11910	-	17505		
02	DLQ	G-10	46092	-0-	46092		46092	4688 1 58 4		32260 3 9086 9	Y	8260	8274	0			155	
03	64595	X	18503	-0-	-46092	-0-		2104 1 19 4		12487 3 3893 9	Y	3539	3628	0			66	
04	96300	X	96300	-0-	-0-	-0-		9957 1 138 4		67865 3 18340 9	Y	16673	16467	0			272	
05	69936	X	57833	-0-	-12103	-0-		6841 1 74 4		41753 3 9165 9	Y	8332	8475	0			129	
06	67680	X	63856	-0-	-3824	-0-		6919 1 85 4		45694 3 11158 9	Y	10144	10101	0			172	
07	99510	X	62061	-0-	-37449	-0-		8184 1 336 4		46923 3 6618 9	Y	6016	6033	0			155	
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID	->	296268	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11790	-	20867		
02	DLQ	G-10	11568	-0-	11568		11568	1526 1 132 4		7780 3 2130 9	Y	1936	1930	0			45	
03	25695	X	14127	-0-	-11568	-0-		1637 1 18 4		8609 3 3863 9	Y	3512	3481	0			76	
04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-		1676 1 30 4		7842 3 4223 9	Y	3839	3827	0			88	
05	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-		1815 1 22 4		7658 3 2655 9	Y	2414	2445	0			57	
06	10050	X	8925	-0-	-1125	-0-		1202 1 29 4		4718 3 2976 9	Y	2705	2688	0			74	
07	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-		1605 1 88 4		6579 3 2830 9	Y	2573	2578	0			69	
TURNBULL F-KOWALIK SA1				WELL #:	1H	RRCID	->	296270	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.11689	-	21162		
02	DLQ	G-10	10716	-0-	10716		10716	1402 1 121 4		7149 3 2044 9	Y	1858	1878	0			43	
03	23110	X	12394	-0-	-10716	-0-		1537 1 17 4		8081 3 2759 9	Y	2508	2496	0			55	
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-		1550 1 28 4		7252 3 3127 9	Y	2843	2833	0			65	
05	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-		1596 1 20 4		6736 3 1354 9	Y	1231	1267	0			29	
06	10800	X	8936	-0-	-1864	-0-		1530 1 37 4		6005 3 1364 9	Y	1240	1235	0			34	
07	11160	X	10876	-0-	-284	-0-		1491 1 81 4		6113 3 3191 9	Y	2901	2857	0			78	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #:	3H	RRCID -> 296349	COMPL. DATE 02/08/2022	TOTAL	DEPTH 12692	PERF.12398 - 23986	CAPACITY			CNTY: KARNES		
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
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								
06		13740 X	3656	-0-	-10084	-0-	51 1	458 3	Y	2860	2881	0				109
							1 4	3146 9								
07		12896 X	3421	-0-	-9475	-0-	67 1	399 3	Y	2684	2700	0				93
							3 4	2952 9								
TURNBULL F-KOWALIK SA3				WELL #:	3H	RRCID -> 296372	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL	DEPTH 11837	PERF.11706 - 18793						
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								
06		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	321 1	1259 3	Y	964	964	0				27
							8 4	1060 9								
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	295 1	1207 3	Y	1381	1371	0				37
							16 4	1519 9								
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA				WELL #:	1H	RRCID -> 296425	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL	DEPTH 12088	PERF.12050 - 17967						
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								
06		15600 X	6541	-0-	-9059	-0-	652 1	4304 3	Y	1434	1443	0				24
							8 4	1577 9								
07		16120 X	13643	-0-	-2477	-0-	1582 1	8822 3	Y	2885	2835	0				74
							65 4	3174 9								
TURNBULL UNIT F				WELL #:	1H	RRCID -> 296470	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.11653 - 17716						
02	DLQ	G-10	4648	-0-	4648	4648	520 1	2651 3	Y	1302	1301	0				30
							45 4	1432 9								
03		9688 X	5040	-0-	-4648	-0-	587 1	3089 3	Y	1234	1237	0				27
							7 4	1357 9								
04		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	635 1	2971 3	Y	1219	1218	0				28
							12 4	1341 9								
05		4092 X	3729	-0-	-363	-0-	454 1	1917 3	Y	1229	1228	0				29
							6 4	1352 9								
06		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	794 1	3116 3	Y	1460	1449	0				40
							19 4	1606 9								
07		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	1015 1	4162 3	Y	1342	1346	0				36
							55 4	1476 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
TURNBULL UNIT F				WELL #:	2H	RRCID ->	296483	COMPL.	DATE 06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.11648	- 17650			
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	708	1 61 4	3610 1912	3 9	Y	1738	1735	0			40	
03	12551 X	6260	-0-	-6291	-0-	649	1 7 4	3412 2192	3 9	Y	1993	1990	0			43	
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	532	1 10 4	2487 2059	3 9	Y	1872	1872	0			43	
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	638	1 8 4	2692 2516	3 9	Y	2287	2276	0			54	
06	4590 X	4135	-0-	-455	-0-	488	1 12 4	1915 1720	3 9	Y	1564	1575	0			43	
07	4743 X	4460	-0-	-283	-0-	582	1 32 4	2384 1462	3 9	Y	1329	1336	0			36	
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296599	COMPL.	DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12384	PERF.12279	- 17524			
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	167	1 3 4	270 83	3 9	Y	75	74	0			1	
03	T. A.	1199	-0-	1199	1722	362	1 5 4	587 245	3 9	Y	223	220	0			4	
04	T. A.	900	-0-	900	2622	264	1 5 4	429 202	3 9	Y	184	186	0			2	
05	T. A.	931	-0-	931	3553	203	1 3 4	286 439	3 9	Y	399	395	0			6	
06	4298 X	745	-0-	-3553	-0-	170	1 3 4	205 367	3 9	Y	334	334	0			6	
07	930 N	555	-0-	-375	-0-	143	1 4 4	186 222	3 9	Y	202	204	0			4	
TURNBULL UNIT F				WELL #:	3H	RRCID ->	296756	COMPL.	DATE 06/11/2022	TOTAL	DEPTH	11823	PERF.11623	- 17703			
02	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	955	1 82 4	4869 394	3 9	Y	358	372	0			8	
03	12723 X	6423	-0-	-6300	-0-	878	1 10 4	4618 917	3 9	Y	834	824	0			18	
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	889	1 16 4	4158 749	3 9	Y	681	683	0			16	
05	7812 X	5683	-0-	-2129	-0-	908	1 11 4	3830 934	3 9	Y	849	845	0			20	
06	7560 X	4800	-0-	-2760	-0-	723	1 17 4	2837 1223	3 9	Y	1112	1101	0			31	
07	6975 X	6292	-0-	-683	-0-	969	1 53 4	3969 1301	3 9	Y	1183	1182	0			32	
L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #:	1H	RRCID ->	298305	COMPL.	DATE 10/06/2022	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12391	- 18840			
02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1530	1 19 4	10527 3108	3 9	Y	2825	2817	0			53	
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	1725	1 16 4	10238 3181	3 9	Y	2892	2891	0			54	
04	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	1506	1 21 4	10267 3020	3 9	Y	2745	2754	0			45	
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	1562	1 17 4	9534 3160	3 9	Y	2873	2874	0			44	
06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1352	1 17 4	8931 2978	3 9	Y	2707	2705	0			46	
*07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1186	1 48 4	6616 2837	3 9	Y	2579	2559	0			66	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC														
LESKE-JUDD-MOTL SA D														
WELL #: 4H RRCID -> 298538														
COMPL. DATE 07/18/2024														
TOTAL DEPTH 13466													PERF.13845 - 18982	
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	
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							
06	71550 X	8254	-0-	-63296	-0-	1214 1	5591 3	Y	1204	1239	1		45	
						125 4	1324 9							
07	73935 X	42831	-0-	-31104	-0-	760 1	34755 3	Y	6461	6274	1		232	
						209 4	7107 9							
LESKE-MOTL SA B														
WELL #: 2H RRCID -> 298540														
COMPL. DATE 07/19/2024														
TOTAL DEPTH 13461													PERF.13698 - 18995	
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							
06	85800 X	12855	-0-	-72945	-0-	1950 1	8980 3	Y	1568	1611	1		59	
						200 4	1725 9							
07	88660 X	29772	-0-	-58888	-0-	537 1	24562 3	Y	4114	4026	1		147	
						148 4	4525 9							
LESKE-MOTL SA A														
WELL #: 1H RRCID -> 298548														
COMPL. DATE 07/26/2024														
TOTAL DEPTH 13428													PERF.13461 - 18700	
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							
06	104370 X	8902	-0-	-95468	-0-	1334 1	6145 3	Y	1169	1200	1		44	
						137 4	1286 9							
07	95108 X	40455	-0-	-54653	-0-	731 1	33452 3	Y	5519	5365	1		198	
						201 4	6071 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	146754 X	18935	-0-	-127819	-0-		1996 21 4	13279 3 9	Y	3308	3305 0						29
*09	142020 X	16825	-0-	-125195	-0-		1840 43 4	11499 3 9	Y	3130	3127 0						32
*10	146754 X	17564	-0-	-129190	-0-		2032 29 4	11278 3 9	Y	3841	3819 0						54
*11	142020 X	16158	-0-	-125862	-0-		1692 33 4	9953 3 9	Y	4073	4087 0						40
*12	146754 X	17024	-0-	-129730	-0-		1803 25 4	11183 3 9	Y	3648	3646 0						42
*01	146754 X	15550	-0-	-131204	-0-		1339 44 4	11080 3 9	Y	2806	2809 0						39
*02	132552 X	12689	-0-	-119863	-0-		1298 16 4	8932 3 9	Y	2221	2218 0						42
03	146754 X	12338	-0-	-134416	-0-		1453 13 4	8622 3 9	Y	2045	2049 0						38
04	142020 X	13567	-0-	-128453	-0-		1384 19 4	9435 3 9	Y	2481	2479 0						40
*05	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-		1319 14 4	8050 3 9	Y	2135	2142 0						33
*06	15060 X	9432	-0-	-5628	-0-		1061 13 4	7007 3 9	Y	1228	1240 0						21
07	14043 X	8488	-0-	-5555	-0-		1068 44 4	5956 3 9	Y	1291	1279 0						33
LESKE-MOTL SA C				WELL #:		3H	RRCID -> 299127	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH 13408	PERF.13529	-	18727				
02	86968 X	79588	-0-	-7380	-0-		1414 303 4	65621 12250 9	Y	11136	11159 1						140
03	105650 X	105650	-0-	-0-	-0-		1768 247 4	86884 16751 9	Y	15228	15109 1						259
04	98571 X	98571	-0-	-0-	-0-		1598 59 4	81918 14996 9	Y	13633	13728 1						164
05	100642 X	100642	-0-	-0-	-0-		3518 365 4	82150 14609 9	Y	13281	13329 1						116
06	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-		2191 225 4	10092 2019 9	Y	1835	1882 1						69
07	96286 X	39167	-0-	-57119	-0-		705 194 4	32226 6042 9	Y	5493	5365 1						197
MATRIX PETROLEUM, LLC				533268													
DOZER UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298566	COMPL. DATE 10/20/2024	TOTAL	DEPTH 12737	PERF. N/A						
02	0 %	63090	-0-	63090		79560	46293 3	16797 9	Y	15270	14225 1						1293
03	0 %	54677	-0-	54677		134237	40904 3	13773 9	Y	12521	12580 1						1234
04	0 %	46099	-0-	46099		180336	34594 3	11505 9	Y	10459	10611 1						1082
05	0 %	39026	-0-	39026		219362	29423 3	9603 9	Y	8730	8663 1						1149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		219362			Y	NO RPT							1149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		219362			Y	NO RPT							1149
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13036 01/28/2025																	
NEO UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 298743	COMPL. DATE 09/10/2024	TOTAL	DEPTH 12890	PERF. N/A						
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13022 01/28/2025																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY														
		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
				728874										
		WELL #:		1H		RRCID -> 293324		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 13792		PERF.14202 - 19945		
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		25320 X	11132	-0-	-14188	-0-	1236 173	1 9	9723	3	Y	157	176 1	118
07		20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-			Y	NO RPT				118
BUTTERFLY														
		WELL #:		2H		RRCID -> 293328		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 14165		PERF.14827 - 20210		
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				51
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				51
SCORPION														
		WELL #:		1H		RRCID -> 296225		COMPL. DATE 04/15/2024		TOTAL DEPTH 13994		PERF.14303 - 22260		
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
06		113580 X	73232	-0-	-40348	-0-	618 2252	1 9	70362	3	Y	2047	1927 1 1 8	222
07		112561 X	NO RPT	-0-	-112561	-0-			Y	NO RPT				222
SCORPION														
		WELL #:		3H		RRCID -> 296226		COMPL. DATE 04/15/2024		TOTAL DEPTH 13938		PERF.14087 - 22908		
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
06		96420 X	59930	-0-	-36490	-0-	507 1606	1 9	57817	3	Y	1460	1378 1 1 8	159
07		88350 X	NO RPT	-0-	-88350	-0-			Y	NO RPT				159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION										CAPACITY				CNTY: KARNES				
//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874 WELL #: 2H										NON-ASSOCIATED				RRCID -> 296523				
										COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813				
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
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
06	97230 X	58069	-0-	-39161	-0-			494 1334	1 9	56241	3	Y	1213	1144	1			132
07	92256 X	NO RPT	-0-	-92256	-0-							Y	NO RPT					132
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC WERNER										781863 WELL #: 1H				RRCID -> 296208				
										COMPL. DATE 10/26/2023				TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235				
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
06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-			22771	2	4115	9	N	3741	3755	1			387
07	23870 X	16901	-0-	-6969	-0-			13171	2	3730	9	N	3391	3371	1			407
7B MEADOW UNIT										WELL #: 1H				RRCID -> 296209				
										COMPL. DATE 10/23/2023				TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881				
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
06	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-			12055	2	1901	9	N	1728	1882	1			247
07	12276 X	8974	-0-	-3302	-0-			7111	2	1863	9	N	1694	1507	1			434
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B										884566 WELL #: 4H				RRCID -> 277330				
										COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585				
02	T. A.	366	-0-	366	1493			51 1	1 4	286 28	2 9	Y	25	11	0	14	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493							Y	32	12	0	20	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493							Y	59	22	0	36	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493							Y	159	66	0	93	1	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493							Y	120	51	0	69	1	1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1493							Y	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																											
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 27135 750																																																																																									
HAUGLUM															//CONT.// 884566																																																																																									
WELL #:															4H															RRCID -> 285614															COMPL. DATE 06/24/2014															TOTAL DEPTH 12146															PERF.12021 - 18052																													
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																																																																																						
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-			261	1	150	9	Y	136		58	0	77	1	3																																																																																				
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-			645	1	1	4	Y	180		67	0	113	1	3																																																																																				
									198	9																																																																																														
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-			989	1	375	2	Y	204		77	0	128	1	2																																																																																				
									224	9																																																																																														
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-			178	1	854	2	Y	31		13	0	18	1	2																																																																																				
									1	4	34	9																																																																																												
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-			454	1	1040	2	Y	262		111	0	151	1	2																																																																																				
									288	9																																																																																														
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						2																																																																																				
HAUGLUM															WELL #:															12H															RRCID -> 285742															COMPL. DATE 01/14/2014															TOTAL DEPTH 12162															PERF.12020 - 17205														
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-																																																																																					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																					
HAUGLUM A															WELL #:															2H															RRCID -> 285743															COMPL. DATE 10/31/2013															TOTAL DEPTH 12278															PERF.12119 - 19280														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																																					
HAUGLUM B															WELL #:															2H															RRCID -> 285745															COMPL. DATE 04/04/2014															TOTAL DEPTH 11961															PERF.11980 - 14202														
02	3752	X	1991	-0-	-1761	-0-			307	1	1123	2	Y	508		214	0	285	1	14																																																																																				
									2	4	559	9																																																																																												
03	3131	X	1884	-0-	-1247	-0-			646	1	304	2	Y	847		315	0	534	1	12																																																																																				
									2	4	932	9																																																																																												
04	3030	X	1478	-0-	-1552	-0-			827	1	651	9	Y	592		224	0	373	1	7																																																																																				
05	2821	X	1202	-0-	-1619	-0-			171	1	594	2	Y	397		162	0	229	1	13																																																																																				
									437	9																																																																																														
06	2730	X	1349	-0-	-1381	-0-			356	1	112	2	Y	801		343	0	466	1	5																																																																																				
									881	9																																																																																														
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-							Y	NO RPT					5																																																																																					
HAUGLUM															WELL #:															5H															RRCID -> 285750															COMPL. DATE 01/31/2015															TOTAL DEPTH 11862															PERF.12181 - 15963														
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	779			112	1	566	2	Y	91		40	0	53	1	-0-																																																																																				
									1	4	100	9																																																																																												
03	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	2042			734	1	379	2	Y	134		49	0	83	1	2																																																																																				
									3	4	147	9																																																																																												
04	DLQ	G-10	1537	-0-	1537	3579			1207	1	234	2	Y	87		33	0	55	1	1																																																																																				
									96	9																																																																																														
05	DLQ	G-10	2401	-0-	2401	5980			206	1	2157	2	Y	34		14	0	20	1	1																																																																																				
									1	4	37	9																																																																																												
06	DLQ	G-10	13607	-0-	13607	19587			558	1	12948	2	Y	88		37	0	51	1	1																																																																																				
									4	4	97	9																																																																																												
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19587							Y	NO RPT					1																																																																																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM															
WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791															
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		M	PROD	BALANCE
02	2800 N	638	-0-	-2162		1372		204	1	348	2		Y	77	1
								1	4	85	9			33 0	43 1
03	2756 N	1384	-0-	-1372	-0-			743	1	509	2		Y	117	3
								3	4	129	9			43 0	72 1
04	2610 X	1579	-0-	-1031	-0-			1207	1	234	2		Y	125	1
								138	9					48 0	79 1
05	2697 X	465	-0-	-2232	-0-			163	1	265	2		Y	34	1
								37	9					14 0	20 1
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-			234	1	4885	2		Y	77	-0-
								2	4	85	9			33 0	45 1
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-								Y	NO RPT	-0-
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564															
02	1764 X	699	-0-	-1065	-0-			294	1	327	2		N	70	3
								1	4	77	9			30 0	40 1
03	1953 X	800	-0-	-1153	-0-			604	1	1	4		N	177	-0-
								195	9					67 0	113 1
04	2970 X	444	-0-	-2526	-0-			9	1	86	2		N	317	45
								349	9					102 0	170 1
05	3069 X	1185	-0-	-1884	-0-			86	1	579	2		N	473	25
								520	9					204 0	289 1
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-			476	1	1356	2		N	1500	8
								1	4	1650	9			644 0	873 1
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-								N	NO RPT	8
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT	-0-
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022															
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-								Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-								Y	-0-	-0-
05	3100 N	28382	-0-	25282	25282			628	1	18994	2		Y	7954	157
								11	4	8749	9			3230 0	4567 1
06	3000 N	57285	-0-	54285	79567			1276	1	37753	2		Y	16585	103
								12	4	18244	9			7063 0	9576 1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	79567								Y	NO RPT	103
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303															
02	3416 X	1416	-0-	-2000	-0-			332	1	1084	9		Y	985	11
03	3782 X	2568	-0-	-1214	-0-			987	1	2	4		Y	1435	5
								1579	9					422 0	563 1
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-			1506	1	918	2		Y	789	5
								868	9					296 0	493 1
05	1643 X	1412	-0-	-231	-0-			406	1	787	2		Y	198	5
								1	4	218	9			82 0	116 1
06	1530 X	1012	-0-	-518	-0-			489	1	329	2		Y	176	2
								194	9					76 0	103 1
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-								Y	NO RPT	2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// WELL #:	27135 750 884566 3H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES									
						RRCID ->	285845	COMPL.	DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12176	PERF.12008	-	18196					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1730	2	N		263	113	0	151	1	5	
									3	4	289	9									
03		2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	1057	2	N		275	102	0	172	1	6	
									5	4	303	9									
04		2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	1	521	2	N		287	109	0	181	1	3	
									316	9											
05		885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	518	2	N		122	47	0	66	1	12	
									134	9											
06		1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	512	2	N		360	157	0	213	1	2	
									396	9											
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					2	
HAUGLUM					WELL #:	15H	RRCID ->	285847	COMPL.	DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.12147	-	16949				
02		7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	4534	2	N		1929	831	0	1107	1	28	
									8	4	2122	9									
03		7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	1	3043	2	N		2591	951	0	1611	1	57	
									11	4	2850	9									
04		7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	1	3185	2	N		2770	1051	0	1751	1	25	
									3047	9											
05		6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3813	2	N		1672	693	0	980	1	24	
									2	4	1839	9									
06		4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	1478	2	N		2111	897	0	1216	1	22	
									1	4	2322	9									
07		3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N		NO RPT					22	
HAUGLUM B					WELL #:	3H	RRCID ->	285848	COMPL.	DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.12100	-	14211				
02		4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	3306	2	N		746	311	0	415	1	23	
									6	4	821	9									
03		1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	6	2	N		708	268	0	455	1	8	
									1	4	779	9									
04		1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1	168	2	N		474	179	0	298	1	5	
									521	9											
05		868	X	750	-0-	-118	-0-	-0-	164	1	360	2	N		205	85	0	120	1	5	
									226	9											
06		840	X	787	-0-	-53	-0-	-0-	336	1	128	2	N		294	127	0	172	1	-0-	
									323	9											
07		868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HAUGLUM B					WELL #:	4H	RRCID ->	285861	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.12030	-	14299				
02		2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	1486	2	N		697	296	0	395	1	11	
									3	4	767	9									
03		2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	219	2	N		1062	394	0	667	1	12	
									2	4	1168	9									
04		1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	836	1	791	9	N		719	271	0	451	1	9	
05		1271	X	435	-0-	-836	-0-	-0-	138	1	297	9	N		270	113	0	159	1	7	
06		1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	653	2	N		716	304	0	413	1	6	
									788	9											
07		1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N		NO RPT					6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// 27135 750 884566 WELL #:	8H	RRCID -> 285909	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH 12136	PERF.12015	- 17615					
M	ALLOW 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
02	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	330	1 2 4	807	2 9	N	752	322	0	429	1	14
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	626	1 3 4	593	2 9	N	867	321	0	544	1	16
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	905	1 922 9	502	2	N	838	317	0	528	1	9
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	156	1 222 9	446	2	N	202	86	0	122	1	3
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	406	1 123 9	871	2	N	112	48	0	65	1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
HAUGLUM				WELL #:	14H	RRCID -> 285910	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL	DEPTH 12148	PERF.11924	- 16957					
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	25417	-0-	22317	22317	553	1 9 4	16741	2 8114 9	N	7376	2993	0	4232	1	151
06	3000 N	57819	-0-	54819	77136	1342	1 13 4	39700	2 16764 9	N	15240	6491	0	8801	1	99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	77136					N	NO RPT					99
HAUGLUM A				WELL #:	1H	RRCID -> 285911	COMPL. DATE 10/19/2013	TOTAL	DEPTH 12253	PERF.12000	- 19149					
02	18312 X	13681	-0-	-4631	-0-	616	1 18 4	10370	2 2677 9	Y	2434	1036	0	1381	1	39
03	20274 X	15863	-0-	-4411	-0-	1319	1 34 4	11555	2 2955 9	Y	2686	994	0	1684	1	47
04	14580 X	13074	-0-	-1506	-0-	1363	1 1 4	8915	2 2795 9	Y	2541	961	0	1601	1	26
05	15066 X	12712	-0-	-2354	-0-	522	1 6 4	10565	2 1619 9	Y	1472	610	0	863	1	25
06	14670 X	13996	-0-	-674	-0-	642	1 4 4	10616	2 2734 9	Y	2485	1058	0	1435	1	17
07	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					17
HAUGLUM D				WELL #:	2H	RRCID -> 285914	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH 12044	PERF.11963	- 17244					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAUGLUM D				WELL #:	4H	RRCID -> 285915	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH 11984	PERF.11853	- 16803					
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	234	1 1 4	413	2 605 9	N	550	234	0	312	1	10
03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	850	1 2 4	83	2 1222 9	N	1111	407	0	689	1	25
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	1135	1 589 9	1433	9 N	1303	493	0	820	1	15	
05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	156	1 452 1	201	2 N	535	225	0	318	1	7	
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	589	1 1070 9	536	2 N	973	413	0	560	1	7	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: KARNES																			
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.// 884566																																							
JERRY HOUSE UNIT A										WELL #: 3H										RRCID -> 285922										COMPL. DATE 06/23/2015										TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607									
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																						
02	34206 X	34206	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	3500	1	17305	2	N	7009	2599	0	4404	1	114																															
								54	4	7710	9																																						
04	25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	1	15762	2	N	5976	2263	0	3768	1	59																															
								1	4	6574	9																																						
05	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	1	11749	2	N	5436	2255	0	3189	1	51																															
								8	4	5980	9																																						
06	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	1	6757	2	N	4617	1968	0	2668	1	32																															
								2	4	5079	9																																						
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32																															
JERRY HOUSE UNIT A										WELL #: 4H										RRCID -> 285924										COMPL. DATE 12/04/2014										TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950									
02	2184 X	513	-0-	-1671	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	N	2	1	0	1	1	-0-																															
								1	4	2	9																																						
03	2418 X	448	-0-	-1970	-0-	-0-	-0-	75	1	372	2	N	-0-					-0-																															
								1	4																																								
04	2340 X	271	-0-	-2069	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-																															
05	2418 X	162	-0-	-2256	-0-	-0-	-0-	29	1	133	2	N	-0-					-0-																															
06	840 X	118	-0-	-722	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-																															
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
JERRY HOUSE UNIT C										WELL #: 1H										RRCID -> 285925										COMPL. DATE 05/18/2014										TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465									
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.	3958	-0-	3958	30207	710	1	3246	2	Y	-0-							-0-																															
						2	4																																										
06	T. A.	5969	-0-	5969	36176	795	1	5172	2	Y	-0-							-0-																															
						2	4																																										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	36176					Y	NO RPT							-0-																															
JERRY HOUSE UNIT C										WELL #: 2H										RRCID -> 285929										COMPL. DATE 08/11/2015										TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887									
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-																															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-																															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES										
VERDUN OIL & GAS LLC																				
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. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	0	X	NO RPT	-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										
02	868	N	431	-0-	-437	-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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	100	2	N	94	40	0	57	1				4
							103	9												
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	N	333	142	0	192	1				3
							366	9												
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							3
HAUGLUM D										WELL #: 3H										
RRCID -> 286172										COMPL. DATE 05/01/2014										
TOTAL DEPTH 12042										PERF.11969 - 17339										
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	236	X	236	-0-	-0-	-0-	175	1	32	2	N	26	10	0	15	1				1
							29	9												
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	394	1	107	2	N	86	37	0	50	1				-0-
							95	9												
07	0	X	NO RPT	-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										
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.		1618	-0-	1618	15774	243	1	1112	2	Y	238	100	0	142	1				1
							1	4	262	9										
06	T. A.		3114	-0-	3114	18888	399	1	2597	2	Y	106	45	0	61	1				1
							1	4	117	9										
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18888					Y	NO RPT								1
JERRY HOUSE UNIT B										WELL #: 3H										
RRCID -> 286328										COMPL. DATE 11/16/2014										
TOTAL DEPTH 12416										PERF.12268 - 17520										
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-								-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-								-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM D															
WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	44828 X	44828	-0-	-0-	-0-	1364	1	33257	2	N	9226	3951	0	5267	155
03	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	58	4	10149	9	N	3823	1458	0	2470	50
04	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	1517	1	13042	2	N	2550	965	0	1607	28
05	30384 X	30384	-0-	-0-	-0-	38	4	4205	9	N	6508	2681	0	3790	65
06	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	1539	1	6094	2	N	5392	2302	0	3122	33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4	2805	9	N	NO RPT				33
						1063	1	22150	2						
						12	4	7159	9						
						908	1	20449	2						
						7	4	5931	9						
JERRY HOUSE UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	32		14	0	19	-0-
03	T. A.	3012	-0-	-0-	5454	505	1	2498	2	Y	1	1	1	1	-0-
04	T. A.	5092	-0-	5092	10546	8	4	1	9						-0-
05	T. A.	2564	-0-	2564	13110	767	1	4325	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2328	-0-	2328	15438	460	1	2103	2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15438	1	4			Y	NO RPT				-0-
						310	1	2017	2						
						1	4								
RED BARON F															
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001															
02	8484 X	6110	-0-	-2374	-0-	716	1	4032	2	N	1231	526	0	701	19
03	9393 X	7104	-0-	-2289	-0-	8	4	1354	9	N	1268	469	0	795	23
04	8070 X	7384	-0-	-686	-0-	958	1	4736	2	N	1332	504	0	838	13
05	7657 X	1857	-0-	-5800	-0-	15	4	1395	9	N	435	186	0	262	-0-
06	6540 X	307	-0-	-6233	-0-	892	1	5027	2	N	21	9	0	12	-0-
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-	1465	9			N	NO RPT				-0-
						247	1	1130	2						
						1	4	479	9						
						38	1	246	2						
						23	9								
RED BARON B															
WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851															
02	12264 X	10186	-0-	-2078	-0-	1299	1	7315	2	N	1416	606	0	809	21
03	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	14	4	1558	9	N	1401	521	0	883	18
04	14430 X	10699	-0-	-3731	-0-	2147	1	10616	2	N	1460	549	0	915	14
05	14911 X	3748	-0-	-11163	-0-	33	4	1541	9	N	674	285	0	402	1
06	11070 X	8831	-0-	-2239	-0-	1370	1	7722	2	N	939	395	0	536	9
07	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-	1	4	1606	9	N	NO RPT				9
						539	1	2466	2						
						2	4	741	9						
						1039	1	6757	2						
						2	4	1033	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 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
02	10976 X	7562	-0-	-3414	-0-	955 10 4	5378 2 1219 9	N	1108	475 0	633 1	15		
03	12059 X	5563	-0-	-6496	-0-	806 12 4	3985 2 760 9	N	691	260 0	441 1	5		
04	10770 X	3360	-0-	-7410	-0-	450 375 9	2535 2	N	341	129 0	214 1	3		
05	11098 X	2333	-0-	-8765	-0-	389 1	1779 2	N	149	62 0	88 1	2		
06	9420 X	6733	-0-	-2687	-0-	847 1	5506 2	N	344	146 0	197 1	3		
07	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-	2 4	378 9	N	NO RPT			3		
RED BARON C														
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501														
02	7756 X	5123	-0-	-2633	-0-	642 7 4	3618 2 856 9	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 1156 9	5570 2	N	1051	390 0	649 1	12		
05	6045 X	2037	-0-	-4008	-0-	274 1	1255 2	N	461	194 0	274 1	5		
06	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1362 1	8854 2	N	666	282 0	382 1	7		
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	3 4	733 9	N	NO RPT			7		
RED BARON E														
WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001														
02	5404 X	4608	-0-	-796	-0-	529 6 4	2977 2 1096 9	N	996	427 0	569 1	13		
03	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	857 13 4	4237 2 1265 9	N	1150	424 0	718 1	21		
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	829 1049 9	4672 2	N	954	362 0	602 1	11		
05	5115 X	734	-0-	-4381	-0-	50 1453 9	231 2	N	412	171 0	242 1	10		
06	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	1056 3 4	6866 2 1015 9	N	923	393 0	533 1	7		
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT			7		
RED BARON A														
WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281														
02	16604 X	13756	-0-	-2848	-0-	1691 19 4	9523 2 2523 9	N	2294	982 0	1309 1	35		
03	18383 X	15393	-0-	-2990	-0-	2137 33 4	10568 2 2655 9	N	2414	897 0	1519 1	33		
04	16500 X	14501	-0-	-1999	-0-	1800 1	10146 2	N	2322	875 0	1456 1	24		
05	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	3238 10 4	14809 2 2593 9	N	2357	976 0	1380 1	25		
06	15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	1743 4 4	11334 2 2511 9	N	2283	973 0	1319 1	16		
07	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-			N	NO RPT			16		

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	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	DISPOSITIONS	CODE	EOM BALANCE																																																												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
05	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			432	1	13087	2		N		5532		2243	0		3171	1		118																																																												
														7	4	6085	9																																																																								
06	56175	X	56175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1284	1	37993	2		N		15351		6524	0		8846	1		99																																																												
														12	4	16886	9																																																																								
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								99																																																												
HAUGLUM C															WELL #: 4H															RRCID -> 291864															COMPL. DATE 05/09/2015															TOTAL DEPTH 12129															PERF.11895 - 16519														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		2			1	0		1	1	-0-																																																												
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																												
HAUGLUM C															WELL #: 5H															RRCID -> 291912															COMPL. DATE 05/11/2015															TOTAL DEPTH 12097															PERF.11936 - 16688														
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	-0-	-0-								N		-0-								-0-																																																												
04		0 W	4	-0-	-0-	-0-	4	-0-	675	-0-	-0-			4	2				N		-0-								-0-																																																												
05		0 W	3	-0-	-0-	-0-	3	-0-	678	-0-	-0-			3	2				N		-0-								-0-																																																												
06		0 W	494	-0-	-0-	-0-	494	-0-	1172	-0-	-0-			14	1	411	2		N		63		27	0		36	1		-0-																																																												
														69	9														-0-																																																												
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	-0-	-0-								N		NO RPT								-0-																																																												
HAUGLUM C															WELL #: 1H															RRCID -> 291944															COMPL. DATE 11/30/2012															TOTAL DEPTH 12062															PERF.11900 - 16714														
02	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	-0-	-0-			1	9906	2		N		3587		1539	0		2051	1		54																																																													
									18	4				3946	9																																																																										
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	-0-	-0-			1	5018	2		N		1943		741	0		1256	1		-0-																																																													
									15	4				2137	9																																																																										
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	-0-	-0-			1	11	2		N		5		2	0		3	1		-0-																																																													
									6	9																																																																															
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	158	-0-	-0-			1	112	2		N		1		1	1					-0-																																																													
									1	9																																																																															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-																																																													
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-																																																													
LOPEZ UNIT															WELL #: 104															RRCID -> 291998															COMPL. DATE 11/03/2017															TOTAL DEPTH 11974															PERF.12610 - 21386														
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	-0-	-0-			1	7741	2		N		1598		675	0		901	1		30																																																													
									1758	9																																																																															
03	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	-0-	-0-			1	8967	2		N		2073		771	0		1307	1		25																																																													
									2280	9																																																																															
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	-0-	-0-			1	8902	2		N		1961		737	0		1228	1		21																																																													
									2157	9																																																																															
05	12214	X	5441	-0-	-0-	-0-	-6773	-0-	810	-0-	-0-			1	3703	2		N		844		358	0		506	1		1																																																													
									928	9																																																																															
06	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	-0-	-0-			1	11272	2		N		2554		1078	0		1462	1		15																																																													
									2809	9																																																																															
07	13051	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-13051	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								15																																																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM A				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #: 3H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
						RRCID -> 291999		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL		DEPTH 12142		PERF.12275 - 18125				
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
02	0 W		4045	-0-		4045	5237	462 6 4	1 2878 2 699 9	2	N	635	272 0	362 1			12	
03	0 W		5799	-0-		5799	11036	1168 12 4	1 3660 2 959 9	2	N	872	324 0	549 1			11	
04	0 W		3970	-0-		3970	15006	1387 1 952 9	1 1631 2	2	N	865	325 0	541 1			10	
05	0 W		3071	-0-		3071	18077	313 1 4	1 2109 2 648 9	2	N	589	244 0	346 1			9	
06	0 W		1000	-0-		1000	19077	356 1 480 9	1 164 2	2	N	436	187 0	254 1			4	
07	0 W	NO RPT		-0-		-0-	19077				N	NO RPT					4	
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #: 1H		RRCID -> 292001		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL		DEPTH 12166		PERF.12269 - 18858				
02	41073 X		41073	-0-	-0-	-0-		4746 52 4	1 26727 2 9548 9	2	N	8680	3733 0	4976 1			109	
03	35375 X		35375	-0-	-0-	-0-		4696 72 4	1 23219 2 7388 9	2	N	6716	2494 0	4226 1			105	
04	32486 X		32486	-0-	-0-	-0-		3957 2 4	1 22305 2 6222 9	2	N	5656	2141 0	3564 1			56	
05	28601 X		28601	-0-	-0-	-0-		4149 12 4	1 18971 2 5469 9	2	N	4972	2063 0	2917 1			48	
06	24775 X		24775	-0-	-0-	-0-		2675 6 4	1 17393 2 4701 9	2	N	4274	1823 0	2472 1			27	
07	1147 X	NO RPT		-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					27	
HAUGLUM				WELL #: 1H		RRCID -> 292026		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL		DEPTH 12146		PERF.12005 - 17956				
02	3276 X		981	-0-	-2295	-0-		182 1 4	1 674 2 124 9	2	N	113	48 0	64 1			4	
03	3648 X		3648	-0-	-0-	-0-		1011 8 4	1 2202 2 427 9	2	N	388	143 0	242 1			7	
04	3455 X		3455	-0-	-0-	-0-		1435 349 9	1 1671 2	2	N	317	120 0	200 1			4	
05	2883 X		2110	-0-	-773	-0-		296 1 4	1 1597 2 216 9	2	N	196	82 0	115 1			3	
06	3517 X		3517	-0-	-0-	-0-		481 1 4	1 2712 2 323 9	2	N	294	125 0	170 1			2	
07	3627 X	NO RPT		-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					2	
HAUGLUM				WELL #: 9H		RRCID -> 292027		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL		DEPTH 12144		PERF.11959 - 17818				
02	0 W		11677	-0-		11677	866995	717 16 4	1 8797 2 2147 9	2	N	1952	833 0	1110 1			33	
03	0 W		13945	-0-		13945	880940	1354 30 4	1 10085 2 2476 9	2	N	2251	832 0	1410 1			42	
04	0 W		8932	-0-		8932	889872	1472 1799 9	1 5661 2	2	N	1635	615 0	1024 1			38	
05	0 W		7568	-0-		7568	897440	418 3 4	1 5616 2 1531 9	2	N	1392	576 0	815 1			39	
06	0 W		8795	-0-		8795	906235	577 2 4	1 4831 2 3385 9	2	N	3077	1314 0	1782 1			20	
07	0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-	906235				N	NO RPT					20	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES																								
VERDUN OIL & GAS LLC																																							
HAUGLUM																																							
WELL #: 2H															RRCID -> 292124					COMPL. DATE 12/13/2013					TOTAL DEPTH 12096					PERF.11896 - 17635									
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																					
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	-0-		275	1	270	9	N	245	104	0	138	1	6																					
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-		687	1	477	2	N	184	69	0	117	1	4																					
								3	4	202	9																												
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-		374	1	86	2	N	318	113	0	189	1	20																					
								350	9																														
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-		189	1	299	2	N	706	297	0	420	1	9																					
								777	9																														
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	735	9	N	668	286	0	388	1	3																					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3																					
HAUGLUM															WELL #: 16H					RRCID -> 292136					COMPL. DATE 03/09/2020					TOTAL DEPTH 12209					PERF.12326 - 18175				
02	8960 X	4592	-0-	-4368	-0-	-0-		361	1	3456	2	N	699	303	0	404	1	10																					
								6	4	769	9																												
03	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	-0-		1153	1	6103	2	N	1277	462	0	783	1	42																					
								19	4	1405	9																												
04	10950 X	8728	-0-	-2222	-0-	-0-		1595	1	5719	2	N	1285	494	0	823	1	10																					
								1414	9																														
05	11315 X	4541	-0-	-6774	-0-	-0-		311	1	3669	2	N	508	208	0	294	1	16																					
								2	4	559	9																												
06	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	-0-		687	1	10236	2	N	2460	1044	0	1416	1	16																					
								3	4	2706	9																												
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	-0-						N	NO RPT					16																					
SOLIZ UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 296665					COMPL. DATE 06/23/2019					TOTAL DEPTH 11122					PERF.11420 - 17871				
02	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	7713		1332	1	4857	2	Y	1228	1232	0			60																					
								173	4	1351	9																												
03	DLQ G-10	5255	-0-	5255	5255	12968		1501	1	2634	2	Y	963	977	0			46																					
								61	4	1059	9																												
04	DLQ G-10	5988	-0-	5988	5988	18956		1687	1	3636	2	Y	525	548	0			23																					
								87	4	578	9																												
05	DLQ G-10	6902	-0-	6902	6902	25858		1489	1	4277	2	Y	963	972	0			14																					
								77	4	1059	9																												
06	DLQ G-10	4896	-0-	4896	4896	30754		912	1	3302	2	Y	544	549	0			9																					
								84	4	598	9																												
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30754	30754						Y	NO RPT					9																					
GASKIN															WELL #: 6					RRCID -> 296681					COMPL. DATE 04/21/2019					TOTAL DEPTH 11373					PERF.11325 - 18976				
02	DLQ G-10	7347	-0-	7347	7347	7347		1058	1	4148	2	Y	1814	1817	0			69																					
								146	4	1995	9																												
03	DLQ G-10	6581	-0-	6581	6581	13928		1158	1	3787	2	Y	1420	1423	0			66																					
								74	4	1562	9																												
04	DLQ G-10	6734	-0-	6734	6734	20662		1214	1	3483	2	Y	1782	1756	0			92																					
								77	4	1960	9																												
05	DLQ G-10	6741	-0-	6741	6741	27403		1097	1	3465	2	Y	1925	1949	0			68																					
								61	4	2118	9																												
06	DLQ G-10	5841	-0-	5841	5841	33244		961	1	3211	2	Y	1442	1464	0			46																					
								83	4	1586	9																												
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33244	33244						Y	NO RPT					46																					

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. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14103	-0-	14103	14103	1519	1	10323	2	Y	1751	1762	0			83
						335	4	1926	9							
03	DLQ G-10	14188	-0-	14188	28291	1644	1	10383	2	Y	1800	1806	0			77
						181	4	1980	9							
04	DLQ G-10	15161	-0-	15161	43452	1860	1	11141	2	Y	1767	1737	0			107
						216	4	1944	9							
05	DLQ G-10	17316	-0-	17316	60768	1892	1	12584	2	Y	2404	2429	0			82
						196	4	2644	9							
06	DLQ G-10	17439	-0-	17439	78207	1560	1	12604	2	Y	2715	2702	0			95
						288	4	2987	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78207					Y	NO RPT					95
SOLIZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126																
02	DLQ G-10	5662	-0-	5662	5662	926	1	2621	2	Y	1833	1829	0			86
						99	4	2016	9							
03	DLQ G-10	4612	-0-	4612	10274	981	1	2929	2	Y	585	658	0			13
						58	4	644	9							
04	DLQ G-10	3257	-0-	3257	13531	1097	1	1825	2	Y	261	265	0			9
						48	4	287	9							
05	DLQ G-10	7109	-0-	7109	20640	1434	1	3846	2	Y	1599	1540	0			68
						70	4	1759	9							
06	DLQ G-10	6909	-0-	6909	27549	1185	1	4276	2	Y	1217	1281	0			4
						109	4	1339	9							
07	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	27549					Y	NO RPT					4
BUTLER RANCH D WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560																
02	31920 X	12902	-0-	-19018	-0-	1464	1	5841	2	N	4902	4842	0			295
						205	4	5392	9							
03	30721 X	24460	-0-	-6261	-0-	2357	1	14416	2	N	6758	6740	0			313
						253	4	7434	9							
04	26970 X	25960	-0-	-1010	-0-	2711	1	16488	2	N	5857	5907	0			263
						318	4	6443	9							
05	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	2528	1	17780	2	N	5250	5334	0			179
						275	4	5775	9							
06	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	2199	1	17523	2	N	5775	5763	0			191
						401	4	6353	9							
07	24459 X NO RPT	NO RPT	-0-	-24459	-0-					N	NO RPT					191
SOLIZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047																
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	773	1	1610	2	Y	1345	1384	0			69
						66	4	1480	9							
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1370	1	3747	2	Y	1400	1391	0			78
						76	4	1540	9							
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	1419	1	3434	2	Y	833	894	0			17
						80	4	916	9							
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1085	1	799	2	Y	1980	1926	0			71
						24	4	2178	9							
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	927	1	2748	2	Y	1455	1504	0			22
						73	4	1601	9							
07	0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6			WELL #:		6H	RRCID -> 298016		COMPL. DATE 08/03/2022		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11400 - 22001		
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
02	19516	X	12407	-0-	-7109	-0-	1545	1	7892	2	N	2458	2470 0	117
							266	4	2704	9				
03	19809	X	13555	-0-	-6254	-0-	1741	1	8546	2	N	2831	2853 0	95
							154	4	3114	9				
04	19170	X	8142	-0-	-11028	-0-	1617	1	4915	2	N	1366	1377 0	84
							107	4	1503	9				
05	19003	X	12805	-0-	-6198	-0-	1746	1	9391	2	N	1380	1411 0	53
							150	4	1518	9				
06	17700	X	11369	-0-	-6331	-0-	1348	1	7722	2	N	1923	1928 0	48
							184	4	2115	9				
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT		48
TRENCH FOOT UNIT B			WELL #:		2H	RRCID -> 298116		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10890		PERF. N/A		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRENCH FOOT UNIT A			WELL #:		1H	RRCID -> 298117		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10919		PERF. N/A		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GASKIN			WELL #:		7	RRCID -> 298154		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11396		PERF.11322 - 18976		
02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	1021	1	7261	2	Y	2121	2157 0	82
							235	4	2333	9				
03	11966	X	8266	-0-	-3700	-0-	819	1	5172	2	Y	1986	2008 0	60
							90	4	2185	9				
04	10050	X	9151	-0-	-899	-0-	1095	1	6164	2	Y	1611	1592 0	79
							120	4	1772	9				
05	10013	X	3038	-0-	-6975	-0-	1017	1	737	2	Y	1146	1182 0	43
							23	4	1261	9				
06	11610	X	8328	-0-	-3282	-0-	867	1	5648	2	Y	1528	1513 0	58
							132	4	1681	9				
07	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT		58
LOPEZ UNIT			WELL #:		204	RRCID -> 298226		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 12381		PERF.12584 - 20906		
02	8792	X	5589	-0-	-3203	-0-	663	1	3731	2	N	1086	465 0	20
							1195	9						
03	9734	X	6116	-0-	-3618	-0-	812	1	4017	2	N	1170	436 0	15
							1287	9						
04	8310	X	5833	-0-	-2477	-0-	672	1	3790	2	N	1246	468 0	13
							1371	9						
05	7750	X	3674	-0-	-4076	-0-	523	1	2393	2	N	689	280 0	26
							758	9						
06	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	719	1	4672	2	N	1477	634 0	9
							1625	9						
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT		9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND A				//CONT.// WELL #:	27135 750 1H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 298377	CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH 12089	CNTY: KARNES PERF.12020 - 17226			
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	* CODE	EOM BALANCE	
02	35224 X	21932	-0-	-13292	-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	12414	-0-	-15641	-0-	846 5	1 4	8215 3348	2 9	N	3044	1257 0	1777 1			36	
06	24420 X	10630	-0-	-13790	-0-	858 2	1 4	6692 3078	2 9	N	2798	1200 0	1626 1			8	
07	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					8	
BLACK HAND B				WELL #:	2H	RRCID -> 298378	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH 12321	PERF.12050 - 24451				
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	49234	-0-	-20578	-0-	1471 22	1 4	40263 7478	2 9	N	6798	2817 0	3983 1			68	
06	60630 X	45759	-0-	-14871	-0-	1413 12	1 4	37489 6845	2 9	N	6223	2653 0	3598 1			40	
07	59303 X	NO RPT	-0-	-59303	-0-					N	NO RPT					40	
BLACK HAND C				WELL #:	3H	RRCID -> 298379	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11825 - 24051				
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	46913	-0-	-13692	-0-	1257 21	1 4	38030 7605	2 9	N	6914	2866 0	4052 1			71	
06	55110 X	44472	-0-	-10638	-0-	1253 12	1 4	35946 7261	2 9	N	6601	2814 0	3815 1			43	
07	55087 X	NO RPT	-0-	-55087	-0-					N	NO RPT					43	
WHIZZ-BANG A				WELL #:	1H	RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022				TOTAL	DEPTH 12084	PERF.12450 - 21876				
02	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	819 21	1 4	11791 3830	2 9	N	3482	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	3987	-0-	-15698	-0-	414 2	1 4	2595 976	2 9	N	887	368 0	520 1			-0-	
06	17640 X	13517	-0-	-4123	-0-	918 3	1 4	9878 2718	2 9	N	2471	1042 0	1412 1			17	
07	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					N	NO RPT					17	

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
02	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	848	1	11000	2	N	3098	1328	0	1770	49
03	21173 X	15852	-0-	-5321	-0-	20	4	3408	9	N	3494	1286	0	2179	78
04	20370 X	16250	-0-	-4120	-0-	1493	1	10485	2	N	3980	1507	0	2509	42
05	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	31	4	3843	9	N	2888	1204	0	1702	24
06	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	1997	1	9874	2	N	2789	1186	0	1608	19
07	16926 X	NO RPT	-0-	-16926	-0-	1	4	4378	9	N	NO RPT				19
						836	1	14519	2						
						8	4	3177	9						
						883	1	13151	2						
						4	4	3068	9						
WHIZZ-BANG C															
WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551															
02	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	871	1	13454	2	N	2407	1032	0	1376	34
03	25172 X	17115	-0-	-8057	-0-	24	4	2648	9	N	2424	900	0	1524	34
04	22410 X	16501	-0-	-5909	-0-	1535	1	12876	2	N	1892	715	0	1191	20
05	23157 X	15952	-0-	-7205	-0-	38	4	2666	9	N	2095	867	0	1226	22
06	20070 X	16337	-0-	-3733	-0-	2102	1	12317	2	N	2581	1096	0	1486	21
07	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-	1	4	2081	9	N	NO RPT				21
						759	1	12881	2						
						7	4	2305	9						
						818	1	12676	2						
						4	4	2839	9						
HAUGLUM C															
WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391															
02	69720 X	16	-0-	-69704	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
05	21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	527	1	15941	2	N	4932	2004	0	2833	95
06	61139 X	61139	-0-	-0-	-0-	9	4	5425	9	N	11957	5075	0	6881	96
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	1568	1	46403	2	N	NO RPT				96
						15	4	13153	9						
BLACK HAND F															
WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF. N/A															
02	SHUT IN	71542	-0-	71542	764712	2148	1	52871	2	N	14937	6445	0	8592	214
03	SHUT IN	72707	-0-	72707	837419	92	4	16431	9	N	14089	5231	0	8863	209
04	SHUT IN	57749	-0-	57749	895168	3650	1	53409	2	N	10430	3954	0	6583	102
05	SHUT IN	51544	-0-	51544	946712	150	4	15498	9	N	9207	3820	0	5401	88
06	SHUT IN	45894	-0-	45894	992606	4153	1	42120	2	N	8017	3419	0	4636	50
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	992606	3	4	11473	9	N	NO RPT				50
						1415	1	39979	2						
						22	4	10128	9						
						1317	1	35746	2						
						12	4	8819	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																			
BLACK HAND D															WELL #: 4H					RRCID -> 298664					COMPL. DATE 07/28/2024					TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	SHUT IN	117162	-0-		117162	922447		3143	1		81271	2	142	4	32606	9	N	29642	12745	0		16992	1			387								
03	SHUT IN	108422	-0-		108422	1030869		4895	1		75200	2	210	4	28117	9	N	25561	9482	0		16067	1			399								
04	SHUT IN	88800	-0-		88800	1119669		5627	1		60567	2	5	4	22601	9	N	20546	7783	0		12959	1			203								
05	SHUT IN	65553	-0-		65553	1185222		1570	1		47504	2	26	4	16453	9	N	14957	6209	0		8778	1			173								
06	1260927 X	75705	-0-		-1185222	-0-		1914	1		56638	2	19	4	17134	9	N	15576	6643	0		9007	1			99								
07	50530 X	NO RPT	-0-		-50530	-0-											N	NO RPT								99								
BLACK HAND E															WELL #: 5H					RRCID -> 298665					COMPL. DATE 04/25/2024					TOTAL DEPTH 12367 PERF. N/A				
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	54328	-0-		54328	995908		1506	1		42730	2	24	4	10068	9	N	9153	3799	0		5372	1			89								
06	SHUT IN	47341	-0-		47341	1043249		1355	1		37203	2	12	4	8771	9	N	7974	3401	0		4612	1			50								
07	SHUT IN	NO RPT	-0-		-0-	1043249											N	NO RPT								50								
HAUGLUM A															WELL #: 4H					RRCID -> 298691					COMPL. DATE 02/25/2020					TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701				
02	0 W	11788	-0-		11788	1739322		852	1		9194	2	17	4	1725	9	N	1568	670	0		893	1			27								
03	0 W	10037	-0-		10037	1749359		1526	1		6479	2	21	4	2011	9	N	1828	675	0		1143	1			37								
04	0 W	12025	-0-		12025	1761384		2245	1		7479	2	1	4	2300	9	N	2091	790	0		1315	1			23								
05	0 W	11344	-0-		11344	1772728		702	1		8609	2	5	4	2028	9	N	1844	763	0		1079	1			25								
06	0 W	13435	-0-		13435	1786163		866	1		9765	2	3	4	2801	9	N	2546	1084	0		1470	1			17								
07	0 W	NO RPT	-0-		-0-	1786163											N	NO RPT								17								
SOLIZ UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 298841					COMPL. DATE 11/26/2012					TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673				
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	4716 X	4716	-0-		-0-	-0-		1239	1		1691	2	39	4	1747	9	N	1588	1521	0						94								
06	8339 X	8339	-0-		-0-	-0-		1355	1		4719	2	122	4	2143	9	N	1948	1944	0						98								
07	6448 X	NO RPT	-0-		-6448	-0-											N	NO RPT								98								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
SOLIZ UNIT A				WELL #: 5		RRCID -> 298842		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11270		PERF.11877 - 18290			
M O	ALLOW 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	70000 X	3566	-0-	-66434	-0-	867 1	1429 2	63 4	1207 9	N	1097	1120 0			32
03	77500 X	2935	-0-	-74565	-0-	1067 1	1216 2	33 4	619 9	N	563	584 0			11
04	75000 X	3312	-0-	-71688	-0-	1317 1	1501 2	46 4	448 9	N	407	384 0			34
05	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	1170 1	678 2	24 4	683 9	N	621	653 0			2
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	923 1	2695 2	72 4	957 9	N	870	867 0			5
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT				5

HAUGLUM				WELL #:	6H	RRCID -> 298855	COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 12004	PERF.12353 - 16400				
02	51240 X	200	-0-	-51040	-0-	200 1				N	-0-				-0-
03	56730 X	1214	-0-	-55516	-0-	759 1	452 2	3 4		N	-0-				-0-
04	54900 X	1255	-0-	-53645	-0-	1197 1	58 2			N	-0-				-0-
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	193 1	111 2			N	-0-				-0-
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	472 1	233 2			N	-0-				-0-
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					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	44356	-0-	44356	44356	787 1	23825 2	13 4	19731 9	N	17937	7344 0	10383 1		210
06	SHUT IN	50837	-0-	50837	95193	923 1	27320 2	9 4	22585 9	N	20532	8749 0	11863 1		130
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	95193					N	NO RPT				130

HAUGLUM C				WELL #:	6H	RRCID -> 299030	COMPL. DATE 01/31/2025			TOTAL DEPTH 12049	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	34079	-0-	34079	34079	608 1	18325 2	10 4	15136 9	N	13760	5630 0	7960 1		170
06	SHUT IN	40662	-0-	40662	74741	732 1	21620 2	7 4	18303 9	N	16639	7085 0	9607 1		117
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	74741					N	NO RPT				117

HAUGLUM C				WELL #:	7H	RRCID -> 299031	COMPL. DATE 01/18/2025			TOTAL DEPTH 12137	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	26284	-0-	26284	26284	523 1	15826 2	9 4	9926 9	N	9024	3696 0	5226 1		102
06	SHUT IN	42377	-0-	42377	68661	881 1	26058 2	9 4	15429 9	N	14026	5955 0	8075 1		98
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	68661					N	NO RPT				98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC KLOTZMAN-MAURER A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	32508	X	3462	-0-	-29046	-0-	679	1	375	2	N	2189	2203	1			54
03	35991	X	3842	-0-	-32149	-0-	2408	9	629	2	N	2253	2263	1			44
04	34830	X	1818	-0-	-33012	-0-	735	1	1241	9	N	1128	1120	1			52
05	35991	X	2652	-0-	-33339	-0-	2478	9	1986	9	N	1805	1770	1			87
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	666	1	1318	2	N	2084	2101	1			70
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	2292	9			N	NO RPT					70
HAUGLUM					WELL #:	101H	RRCID	-> 299124	COMPL.	DATE 02/15/2025	TOTAL	DEPTH 12072	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	39122	-0-	39122	39122	689	1	20854	2	N	15970	6538	0	9244	1	188
06	SHUT	IN	45996	-0-	45996	85118	12	4	17567	9	N	18649	7944	0	10771	1	122
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	85118	833	4	24641	2	N	NO RPT					122
NAP00 A					WELL #:	1H	RRCID	-> 299190	COMPL.	DATE 08/09/2024	TOTAL	DEPTH 11343	PERF.	N/A			
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-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-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	48660	-0-	48660	48660	890	1	26939	2	N	18924	7748	0	10955	1	221
06	SHUT	IN	54845	-0-	54845	103505	15	4	20816	9	N	21066	8980	0	12176	1	131
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	103505	1035	4	30627	2	N	NO RPT					131
HAUGLUM A					WELL #:	5H	RRCID	-> 299304	COMPL.	DATE 03/09/2020	TOTAL	DEPTH 12236	PERF.	12425	-	19541	
02	0 W	1065	-0-	1065	1271077	258	1	134	2	N	611	265	0	353	1	13	
03	0 W	2213	-0-	2213	1273290	857	1	478	2	N	795	293	0	497	1	18	
04	0 W	2441	-0-	2441	1275731	1209	1	408	2	N	749	286	0	476	1	5	
05	0 W	429	-0-	429	1276160	212	1	217	9	N	197	81	0	115	1	6	
06	0 W	1786	-0-	1786	1277946	409	1	1023	2	N	322	139	0	189	1	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1277946	354	9			N	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566												
NAP00 B		WELL #:		2H	RRCID ->	299501	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL	DEPTH	11360	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WARWICK-ARTEMIS, LLC				899023												
GOOD PHELAN		WELL #:		1H	RRCID ->	288720	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	12462	PERF.	12897	-	17164	
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1426 644	1 9	2823	3	Y	585	554	1			824
03	4929 X	2183	-0-	-2746	-0-	749 616	1 9	818	3	Y	560	670	1			714
04	4770 X	104	-0-	-4666	-0-	19 55	1 9	30	3	Y	50	128	1			636
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	2227 447	1 9	3796	3	Y	406	409	1			633
06	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	3282 1079	1 9	6727	3	Y	981	874	1			740
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1605 743	1 9	5466	3	Y	675	714	1			701
GOOD PHELAN		WELL #:		2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL	DEPTH	12498	PERF.	12828	-	17455	
02	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	2798 978	1 9	5481	3	Y	889	913	1			1237
03	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	4139 838	1 9	4637	3	Y	762	945	1			1054
04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	4364 683	1 9	2985	3	Y	621	577	1			1098
05	8773 X	7646	-0-	-1127	-0-	2452 914	1 9	4280	3	Y	831	946	1			983
06	8490 X	7716	-0-	-774	-0-	2052 1180	1 9	4484	3	Y	1073	1005	1			1051
07	8773 X	6666	-0-	-2107	-0-	1529 843	1 9	4294	3	Y	766	812	1			1005
ZAZA ENERGY, LLC				950545												
CONNIFF UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	14057	PERF.	14000	-	18802	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNA GORDON (FRI0 3260)											
ALDINE OIL AND GAS, LP											
DREIER SWD											
27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD											
100397											
WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)											
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION											
FIMBEL, EDWIN											
27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA											
178030											
WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540											
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE											
WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431											
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	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	-0-
*06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-	-0-
07	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											
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
07	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											
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	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-	-0-
*06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EL TORO (5250)											
BLACK DRAW ENERGY LLC											
LAKESIDE											
28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON											
101501											
WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141											
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-	-0-

E. 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07		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			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	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			
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138			
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	138	1			-0-			
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	0 A	NO RPT	-0-	-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			
02	0	13780	-0-	13780	21270	13691	2	89	9	N		81							81			
03	0	14726	-0-	14726	35996	14604	2	122	9	N		111						150				
04	50000	14004	-0-	-35996	-0-	13926	2	78	9	N		71	42	1				35				
05	16120	11078	-0-	-5042	-0-	11015	2	63	9	N		57						92				
06	14760 #	12246	-0-	-2514	-0-	12170	2	76	9	N		69						161				
07	15252 #	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N		NO RPT						161				
AMRWR, LLC													102699									
BEAMON, R. E. ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
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-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 456

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	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EL TORO BUENO (AY-3)				28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HOLZHAUSER "A"				WELL #:		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615			
02	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	560	1	568	2	N	149	183	1	98
03	1860	N	1154	-0-	-706 B	-0-	164	9	329	2	N	189			287
04	1500	N	887	-0-	-613 B	-0-	617	1	147	2	N	169	188	1	268
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	208	9	946	2	N	26			294
06	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	554	1	786	2	N	204	370	1	128
07	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	186	9	751	2	N	205	176	1	157
							577	1							
							29	9							
							562	1							
							224	9							
							596	1							
							226	9							

TRAYLOR ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	239970	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11386 - 11400
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025													

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

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

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2					150
07	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					150

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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- B	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	103	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024

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
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
06	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1610	2	194	9	N	176	177	1	77
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1621	2	190	9	N	173	172	1	78
EL TORO MAX, W. (EY-2)														
ATLAS OPERATING LLC														
BABB														
WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398														
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
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3			638
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			638
ELBERT GOFF (FRIO 4230)														
ROLAND CARLSON LLC														
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217														
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
ELBERT GOFF (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976														
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
ELMS (SLICK, LOWER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072														
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87	
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						68	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						68	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						68	
SHORE PETROLEUM CORP.		778492																
LENTZ		WELL #:		2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6646 - 6648							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	23						60	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						60	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						60	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						60	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						60	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						60	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						60	
LENTZ		WELL #:		3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6886 - 6892							
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-						-0-	
03	217 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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC WORLEY GU				28919 725 254058 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282440		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11186 - 11474		CNTY: GOLIAD	
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
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-
06		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-		1754 2			Y	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-		1467 2			Y	-0-			-0-

ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.				29129 222 254443 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 083153		ONE WELL COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319		CNTY: GOLIAD	
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT				29247 265 253162 WELL #: 4H		ASSOCIATED RRCID -> 269147		PRORATED COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770		CNTY: KARNES	
02	T. A.	2	-0-	-0-	2 B	-1080		2 3			Y	-0-			207
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1080											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-1080					Y	-0-			207
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-1080					Y	-0-			207
05	T. A.	4426	-0-	-0-	4426 B	3346		1 1	4119 3		Y	270	246 0		231
								9 4	297 9						
06	T. A.	830	-0-	-0-	830 B	4176		774 3	2 4		Y	49	72 0		208
								54 9							
07	0 N	1129	-0-	-0-	1129 B	5305		1064 3	65 9		Y	59			267

THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686 WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			111
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			111

ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY				29361 200 100396 WELL #: 1R		NON-ASSOCIATED RRCID -> 283367		ONE WELL COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10164 - 10250		CNTY: LAVACA	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	0	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	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		
02	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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2025											
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		
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
JACOBS ET AL UNIT				561136											
				WELL #:	1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8808 - 8836		
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	
06	7200 #	1427	-0-	-5773	-0-	1408	2	19	9	N	17			206	
07	4402 #	1556	-0-	-2846	-0-	1509	2	47	9	N	43			249	

ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC			100396															
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5			RRCID -> 175323			COMPL. DATE 09/13/1999			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11978 - 12395						
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FAGAN (GRETA SAND)			29938 055			ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A'			WELL #: A 15			RRCID -> 299213			COMPL. DATE 07/25/2025			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4700 - 4702						
04	2590	1193	-0-	-1397	-0-	192	1	1001 2	N		-0-						-0-	
05	5735	4126	-0-	-1609	-0-	481	1	3645 2	N		-0-						-0-	
06	5550	3490	-0-	-2060	-0-	423	1	3067 2	N		-0-						-0-	
07	5735	1340	-0-	-4395	-0-	225	1	1115 2	N		-0-						-0-	
FAGAN (2100)			29938 220			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
FAGAN -N-			WELL #: 2			RRCID -> 090951			COMPL. DATE 11/11/1980			TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
FAGAN -M-			WELL #: 6			RRCID -> 123551			COMPL. DATE 02/28/1987			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
FAGAN (2150)			29938 275			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-			WELL #: A 10			RRCID -> 274356			COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
FAGAN (2350)			29938 330			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"			WELL #: 3			RRCID -> 147085			COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364						
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-	

FAGAN (2900)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FAGAN EST. -M-		WELL #: 2		RRCID -> 051442		COMPL. DATE 11/16/1971		TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
02	3052 #	3031	-0-	-21	-0-	664	1	2367 2	-0-
03	4290	4036	-0-	-254	-0-	734	1	3302 2	-0-
04	3625 R	3625	-0-	-0-	-0-	584	1	3041 2	-0-
05	3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	432	1	3272 2	-0-
06	3660	3211	-0-	-449	-0-	390	1	2821 2	-0-
07	3782	3130	-0-	-652	-0-	527	1	2603 2	-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	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39

FANNIN, NORTH (3180)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
PREISS, ARLIS														
					30175 450	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					425820						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					2	RRCID -> 147627					COMPL. DATE 05/24/1994			
											TOTAL DEPTH 4000			
											PERF. 3274 - 3277			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FANNIN, NORTH (3650)														
MERCY OIL AND GAS, LP														
HAUSMANN														
WELL #:					1	RRCID -> 229087					COMPL. DATE 05/10/2007			
											TOTAL DEPTH 4310			
											PERF. 3692 - 3695			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FANNIN, NORTH (3750)														
KTC OIL ENTERPRISES, LLC														
PRIESS, A.														
WELL #:					2	RRCID -> 141226					COMPL. DATE 03/23/1992			
											TOTAL DEPTH 4000			
											PERF. 3811 - 3814			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)														
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.														
RICHARDSON, LOYD														
WELL #:					1	RRCID -> 110622					COMPL. DATE 06/05/1986			
											TOTAL DEPTH 4715			
											PERF. 2531 - 2534			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
FANT (WILCOX 9500)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
BODDEN FROST GAS UNIT 1														
WELL #:					3 U	RRCID -> 103175					COMPL. DATE 10/12/1982			
											TOTAL DEPTH 11000			
											PERF. 9492 - 9560			
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1														
WELL #:					4	RRCID -> 251488					COMPL. DATE 06/16/2005			
											TOTAL DEPTH 13980			
											PERF. 9748 - 9788			
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							148
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							148
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							148
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							148
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							148
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							148
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							148

FANT (WILCOX 9500)			//CONT.//		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK									
BYNG ENERGY GROUP, INC.					118732															
GEORGE WEST ESTATE			WELL #:		6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497							
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					144	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					144	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					144	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					144	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					144	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PAWLIK GU 1			WELL #:		2		RRCID -> 177635		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004		PERF.11536 - 11560							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					38	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					38	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					38	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					38	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					38	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					38	
SANDEL OPERATING COMPANY					747534															
PAWLIK GU 1			WELL #:		3		RRCID -> 223259		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11330							
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

FANT (WILCOX 10200)		//CONT.//		30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE 01/27/1983	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10295	- 10349	
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
02	4984 X	3876	-0-	-1108	-0-	3786 2	90 9	N	82	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	187
06	4260 X	4192	-0-	-68	-0-	3910 2	282 9	N	256	267
07	4278 X	3574	-0-	-704	-0-	3561 2	13 9	N	12	102
PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID -> 176660	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300	- 11563	
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
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-	41
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467						
JACOB GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198574	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 16093	PERF.14587	- 14607	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467																
JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706																
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542																
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									
06	3090 X	2624	-0-	-466	-0-	319	1	2305	2	N	-0-					6
07	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	330	1	2492	2	N	26	26	8			6
						29	9									
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384																
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									
06	6930 X	6550	-0-	-380	-0-	957	1	5575	2	N	16					68
						18	9									
07	7161 X	6298	-0-	-863	-0-	989	1	5279	2	N	27	13	8			82
						30	9									
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484																
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	284	1	335	2	N	-0-					25
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	314	1	361	2	N	39	58	1			6
						43	9									
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	304	1	345	2	N	-0-					6
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	314	1	191	2	N	-0-					6
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					6
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	314	1	25	2	N	-0-					6
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC				//CONT.// 100467											
JACOB				WELL #: 5		RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008				TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952			
M O	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	
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	298	1	763	2	N	-0-			25	
*09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	289	1	729	2	N	-0-			25	
*10	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	299	1	743	2	N	-0-			25	
*11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	289	1	675	2	N	1	1 8		25	
						1	9								
*12	1054 N	973	-0-	-81	-0-	299	1	674	2	N	-0-			25	
*01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	299	1	648	2	N	-0-			25	
*02	896 N	833	-0-	-63	-0-	270	1	561	2	N	2	2 8		25	
						2	9								
*03	961 N	896	-0-	-65	-0-	299	1	594	2	N	3	3 8		25	
						3	9								
*04	930 N	867	-0-	-63	-0-	289	1	577	2	N	1	1 8		25	
						1	9								
*05	930 N	571	-0-	-359	-0-	299	1	268	2	N	4	4 8		25	
						4	9								
*06	870 N	289	-0-	-581	-0-	289	1			N	-0-			25	
*07	899 N	473	-0-	-426	-0-	299	1	174	2	N	-0-			25	
ENGEL				WELL #: 1	RRCID -> 285644	COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 13520	PERF.12206 - 12378				
02	13160 X	12086	-0-	-1074	-0-	42	1	12019	2	N	23	11 8		187	
						25	9								
03	14260 X	12965	-0-	-1295	-0-	46	1	12842	2	N	70	170 1	10 8	77	
						77	9								
04	13440 X	12436	-0-	-1004	-0-	45	1	12366	2	N	23	3 8		97	
						25	9								
05	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	47	1	38907	2	N	201	65 8		233	
						221	9								
06	78551 X	78551	-0-	-0-	-0-	45	1	78210	2	N	269	355 1		147	
						296	9								
07	106688 X	106688	-0-	-0-	-0-	47	1	106166	2	N	432	349 1	33 8	197	
						475	9								
ALBRECHT				WELL #: 1	RRCID -> 286327	COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL DEPTH 15000	PERF.11308 - 11452				
02	2800 X	2702	-0-	-98	-0-	28	1	2612	2	N	56	173 1	5 8	43	
						62	9								
03	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	31	1	2749	2	N	16	2 8		57	
						18	9								
04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	30	1	2700	2	N	4	1 8		60	
						4	9								
05	3007 X	1601	-0-	-1406	-0-	31	1	1551	2	N	17	4 8		73	
						19	9								
06	2910 X	166	-0-	-2744	-0-	30	1	64	2	N	65	68 1		70	
						72	9								
07	3007 X	2416	-0-	-591	-0-	31	1	2366	2	N	17			87	
						19	9								
ENGEL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 287059	COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 13351	PERF.12050 - 12332				
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								
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	65	105 1		48	
						72	9								
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	31	1	1673	2	N	60	26 8		82	
						66	9								

FLASH GORDON (3490) AMPAK OIL COMPANY WINGO				31226 500 020463		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3540 - 3544					
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) MARATHON OIL EF LLC JOHNSON GAS UNIT				31487 500 525398		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT							
WELL #:				1	RRCID -> 224342		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 14740		PERF.13635 - 15645						
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
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-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279	3			N	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-		639	3			N	-0-					-0-
FLYING -M- (FRI0 4925) BLUE WING ENERGY, INC. GREER				31740 166 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
WELL #:				1	RRCID -> 244755		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 4816 - 4818						
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FORT MERRILL (YEGUA) BLUE WING ENERGY, INC. FREEMAN				32094 725 076791		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1	RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 5303 - 5305						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					184
07	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
07	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					
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	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	1513	1	6531	2	N	-0-		137
*06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	1145	1	5456	2	N	-0-		137
07	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	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					
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			117
07	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					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576											
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688											
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			213
07	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					
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
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			133

FRANCITAS (FRI0 8600)			//CONT.//		32533 644		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JACKSON						
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC					887576														
LOVETT EST.			WELL #:		4		RRCID -> 054941			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72	
FRANCITAS (MIOCENE B)					32533 791		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON						
PITCHFORK OIL & GAS, INC.					665867														
HERLIN, JEAN T.			WELL #:		1		RRCID -> 152751			COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867						
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022					N	NO RPT					-0-	
07	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						
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	
06	4063	X	4063	-0-	-0-		-0-	3674	2	389	9	N	354	360	1			129	
*07	4186	X	4186	-0-	-0-		-0-	3777	2	409	9	N	372	356	1			145	
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						
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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						
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-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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 #:		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842							
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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104
PLUGGED AND ABANDONED					05/22/2023													
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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						115
07	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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						217
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						217
REIFFERT -A- G. U.					WELL #:		1		RRCID -> 173618		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15075		PERF. 14184 - 14190			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						289
07	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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						25
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
07	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														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
07	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														
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-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		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														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41
07	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														
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		41
07		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														
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
M	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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														
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	72
07		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														
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	3
07		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														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	208
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	208
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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														
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF. 12944 - 15784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
D AND J OPERATING, LLC 196231														
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 11853 - 12963														
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				144
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300														
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-				-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302														
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
07	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-
GABRYSCH WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569														
02	2520 #	974	-0-	-1546	-0-	974	2		N	-0-				-0-
03	2790 #	856	-0-	-1934	-0-	856	2		N	-0-				-0-
04	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
05	1841 R	1841	-0-	-0-	-0-	1743	2	98 9	N	89	63 1			26
06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-				26
07	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-				26

GABRYSCH (6300)														CNTY: JACKSON		
BEARD OIL COMPANY, LLC																
MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT																
				//CONT.//	33603 570	ASSOCIATED			49B							
				//CONT.//	060051											
				WELL #:	7	RRCID -> 299779			COMPL. DATE 06/29/2025			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5860 - 5866				
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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
07	8649 #	NO RPT	-0-	-8649	-0-							N	NO RPT		-0-	
GAFFNEY, SW. (4900)					33648 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621											
HENNIG					WELL #:	1	RRCID -> 263354			COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	56 7	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23																
GAMBLE GULLY (LULING)					33881 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY					220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5					WELL #:	1	RRCID -> 185068			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		2	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		2	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		2	
KOEMEL					WELL #:	2	RRCID -> 221538			COMPL. DATE 08/11/1980			TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310							N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310							N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310							N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310							N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310							N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310							N	NO RPT		-0-	
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-	
07	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			
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	19006							Y	NO RPT		-0-	
07	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
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-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	14B2	EXT	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
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-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	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	
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			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT				4			
07	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	
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			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60			
07		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	
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-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

GANADO (F-16)		33889 403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		452996														
M & O GAS UNIT		WELL #:		8 F	RRCID -> 036262	COMPL. DATE 03/05/1972	TOTAL DEPTH 7655	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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								
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022																
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								
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-3)		33889 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996						
HULTQUIST, M.		WELL #:	8 J	RRCID -> 036257	COMPL. DATE 12/10/1972	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7604 - 7609	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSS, H. (GU)		WELL #:	9	RRCID -> 179103	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3693 - 3698	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #:	17	RRCID -> 220112	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 3675 - 3685	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180						
MEYER, OTTO		WELL #:	1	RRCID -> 151423	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3695 - 3707	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GANADO (3700 -A-)			33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3726 - 3736					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GANADO (3800)			33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
ROSS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3838 - 3840					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAGGIE BRANCH			WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH		6620 PERF. 3858 - 3862					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH		7492 PERF. 3792 - 3796					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GANADO (4000)														CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC															
SILLIMAN GAS UNIT															
WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048															
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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GANADO (5270)														CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC															
SILLIMAN GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264															
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GANADO (5400)														CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP															
MCCRORY, W.W.															
WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440															
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GANADO, DEEP (5650)														CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC															
SILLIMAN GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GANADO, WEST														CNTY: JACKSON	
ANGEL OPERATING LLC															
KURETSCH, RAYMOND															
WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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		
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAURTIZ, T.N.			WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5900)			33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC			101344											
MAURITZ, T.N.			WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873		
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			300
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			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						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
GREEN, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
PETERSON				WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410						
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HELM-ARBURN UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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						
02	420 N	217	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	6 1	205 2	N		5	179 1					85
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	6 1	229 2	N		1	9 1					77
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	N		1	6 1					72
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	243 2	N		7						79
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	8 9										
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	115 2	N		-0-						79
								14 1	112 2	N		6						85
								7 9										

GATA (WILCOX 10,600) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON														34176 300 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169							Y	NO RPT						-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169							Y	NO RPT						-0-			

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) REO OPERATING LLC BARNES														34176 385 701876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874																							
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						78			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						78			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						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
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-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT				-0-
BARNES, LEON					WELL #:	2	RRCID ->	253217	COMPL.	DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	14365	PERF.	11544 - 11717
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-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	122	1	1793	3	Y	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATA (WILCOX 12500) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON														34176 475 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064																							
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-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5683						Y	-0-							-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5683						Y	NO RPT							-0-			

GATA (WILCOX 12500)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
BARNES, LEON														
WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510														
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	
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-	
*06	225 X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BARNES, LEON														
WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356														
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							
*06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3270	3	Y	86	172 1	123	
						95	9							
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT		123	
BARNES, LEON														
WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437														
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														
BAKER-BARNES														
WELL #: 489720 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022														
REO OPERATING LLC														
BAKER-BARNES														
WELL #: 701876 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GATA (14,100 SAND) VIPER S.W.D., LLC BARNES				34176 700 886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WELL #:				1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526		PERF.13549 - 13614					
M	ALLOW 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) PROLINE ENERGY RESOURCES INC UNITAS, RUTH				34494 250 681327		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1		RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 6578 - 6906					
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1			N	-0-					261
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	8	1			N	-0-					261
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
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1			N	-0-					261
07	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			
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
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
06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1			N	-0-					86
07	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	1			N	-0-					86
GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) E. & R. OIL COMPANY NELSON, M. B.				34498 500 238614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1		RRCID -> 001706		COMPL. DATE 03/20/1962		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 2681 - 2685					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY, LO.) SANDEL OPERATING COMPANY DOS HOMBRES				34501 180 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1 B		RRCID -> 201438		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6399 - 6430					
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
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	991	2		13	9	N	12					104
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-					104

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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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				

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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				

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (8180)			34501 920			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
PEEBLES			WELL #: 1			RRCID -> 292290			COMPL. DATE 03/04/2022			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226				

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (8300)			34501 950			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
THREE C EXPLORATION, LLC			857512													
WEST, GEORGE ESTATE			WELL #: 3 U			RRCID -> 083676			COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344				

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (8500)															34501 955					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															101415																			
BRYSCH, ALFRED															WELL #: 1					RRCID -> 177942					COMPL. DATE 12/26/1999					TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
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											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						32											
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						32											
GEORGE WEST, WEST (9500)															34501 970					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															101415																			
BODDEN FROST GAS UNIT 1															WELL #: 2 U					RRCID -> 100629					COMPL. DATE 07/01/1982					TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746				
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-											
06		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-											
07		0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-											
SANDEL OPERATING COMPANY															747534																			
BRYSCH GAS UNIT 2															WELL #: 3 U					RRCID -> 104096					COMPL. DATE 01/19/1983					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676				
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-											
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-											
NELSON, C. S.															WELL #: 8					RRCID -> 152286					COMPL. DATE 11/16/1994					TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470				
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											
06	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-	6964	2	99	9	Y	90	194	1								59											
*07	7378	X	7378	-0-		-0-	-0-	7322	2	56	9	Y	51										110											
NELSON, C. S.															WELL #: 3					RRCID -> 272720					COMPL. DATE 03/21/2014					TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183				
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											
06	3600	X	3332	-0-		-268	-0-	3194	2	138	9	Y	125	12	1								294											
07	3720	X	3612	-0-		-108	-0-	3510	2	102	9	Y	93	177	1								210											
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				
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											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						7											
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						7											

GEORGE WEST, WEST (10200)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC																									
BRYSCH GAS UNIT 2																									
										WELL #:			1	RRCID -> 113782			COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9594 - 11060		
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				
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-				
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
KEBO OIL & GAS, INC.										453170															
BODDEN										WELL #:			1	RRCID -> 257101			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10548 - 10558		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						53				
07	0	N	-0-	-0-	-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		
02	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10300	2	173	9	N	157	61	1					190				
03	10695	X	10578	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	10486	2	92	9	N	84							274				
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8587	2	130	9	N	118	44	1					348				
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11371	2	139	9	N	126	226	1					248				
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10796	2	140	9	N	127	41	1					334				
07	10695	X	10106	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	9851	2	255	9	N	232	496	1					70				
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		
02	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5	5	1					69				
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	1240	2	117	9	N	106							175				
04	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2199	2	77	9	N	70	11	1					234				
05	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	3344	2	62	9	N	56	15	1					275				
06	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2980	2	73	9	N	66	183	1					158				
07	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	2942	2	55	9	N	50							208				
NELSON, C. S.										WELL #:			11	RRCID -> 174924			COMPL. DATE 06/22/1999			TOTAL DEPTH 11712			PERF.11132 - 11144		
02	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	1073	2	74	9	N	67	6	1					168				
03	1550	N	1388	-0-	-162 B	-0-	-0-	-0-	1353	2	35	9	N	32							200				
04	1290	N	967	-0-	-323 B	-0-	-0-	-0-	916	2	51	9	N	46	187	1					59				
05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	1232	2	55	9	N	50	5	1					104				
06	1350	N	1280	-0-	-70 B	-0-	-0-	-0-	1178	2	102	9	N	93	4	1					193				
07	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9							202				
NELSON, C. S.										WELL #:			12	RRCID -> 217590			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10340			PERF.10042 - 10080		
02	700	N	611	-0-	-89 B	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4	4	1					43				
03	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-							43				
04	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	-0-	-0-	567	2	3	9	N	3	3	1					43				
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	N	16	6	1					53				
06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	1114	2	35	9	N	32	4	1					81				
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	1088	2	62	9	N	56							137				

GEORGE WEST, WEST (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2													34501 987 101415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1													RRCID -> 096618	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 11407	PERF.10480 - 10496								
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE								
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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41								
GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE													34501 988 118732	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 4													RRCID -> 152273	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10710 - 10732								
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-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-								
GLADYS POWELL (8000) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DE LA GARZA GAS UNIT													35183 750 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1 U													RRCID -> 225275	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 8008 - 8047								
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-								
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
GOEBEL (9600) REMORA OPERATING, LLC CHOATE													35520 765 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1													RRCID -> 240597	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9702 - 9720								
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								
06	9480 X	8027	-0-	-1453 B	-0-	7774	2	253	9	N	230	182	1			155								
07	9796 X	NO RPT	-0-	-9796 B	-0-					N	NO RPT					155								
ROKOHLE-TEAGUE													WELL #: 1	RRCID -> 251091	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9748 - 9758							
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								
06	2520 N	2281	-0-	-239 B	-0-	2168	2	113	9	N	103	183	1			120								
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					N	NO RPT					120								
GOLIAD, NORTH (2650) GINTHER, WARREN & GINTHER FROMME, L. C.													35687 666 307360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1													RRCID -> 001727	COMPL. DATE 06/03/1944	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2671 - 2681								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
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-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07	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			
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	H15 VIOL	-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			
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-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2				Y	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2				Y	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING			882776												
CLINTON			WELL #: 1			RRCID -> 198392			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) VAQUERO OPERATING BAKER				35694 900 882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELL #:				1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10665 - 10674					
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
GOOD HOPE (WICK 10100) BRITANCO, L.L.C. WICK UNIT				35765 750 093620		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WELL #:				1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10092 - 10100					
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					100
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					100
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					100
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
GRAFE, MARY				WELL #:		1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10068 - 10136			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					184
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					184
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					184
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
07	0 N	NO RPT	-0-	-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					
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)				36140 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
COOK				WELL #:	2-T	RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4981	-	4987	
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
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575)				36140 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
COOK				WELL #:	2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4586	-	4606	
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	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2			N	-0-	37 1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)				36450 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645									
STATE TRACT -210-				WELL #:	6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF. 5328	-	5340	
02	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)				36450 699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC				862645									
STATE TRACT 224				WELL #:	1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4356	-	4362	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY)				36628 295	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.				561146									
ATKINSON, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 5631	-	5632	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)			36633 750			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES								
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146																	
ATKINSON, W. H.			WELL #:			3	RRCID -> 100094			COMPL. DATE 04/27/1982			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726							
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
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ATKINSON, W.H. 920			WELL #:			1	RRCID -> 140237			COMPL. DATE 11/07/1991			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665							
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREEN LAKE, WEST (8850)			36725 747			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548																	
MUELLER, A. W. HEIRS			WELL #:			1-C	RRCID -> 175302			COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810							
02	1652	N	1517	-0-	-135	-0-	-0-	1517	2			N	-0-						34	
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	34	9	N	31		37	1			28	
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1						29	
05	1674	N	1096	-0-	-578	-0-	-0-	1082	2	14	9	N	13						42	
06	1440	N	862	-0-	-578	-0-	-0-	852	2	10	9	N	9						51	
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8						59	
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							
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754			NON-ASSOCIATED														
HEARD, J. F. B.			WELL #:			17	RRCID -> 145449			COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430							
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #:			3	RRCID -> 175300			COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	44	2	N	-0-						-0-	
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	84	2	N	-0-						-0-	
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	271	2	N	-0-						-0-	
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	279	2	N	-0-						-0-	
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	-0-	155	1	83	2	N	-0-						-0-	
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	-0-	252	1	241	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
07	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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-	
07	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					
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-	-0-	-30									N	-0-					-0-	
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-			19	1	19	2			N	-0-					-0-	
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-			40	1	22	2			N	-0-					-0-	
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-			35	1	33	2			N	-0-					-0-	

Greta (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754					
O'Brien, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	- 4098
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
Greta Operating Company LLC				332754					
O'Connor, Tom		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	- 5058
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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									
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM					
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT			WELL #: Q842W		RRCID -> 087746		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1795 - 1838									
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-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									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
CLEMENT HEARD			WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877									
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

GRETA (L- 4)		//CONT.// 36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924					
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
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'				WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNER, THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057			
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	711	1	169	2	N	-0-		-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678	1	361	2	N	-0-		-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	638	1	667	2	N	-0-		-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	576	1	564	2	N	-0-		-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	775	1	415	2	N	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	620	1	593	2	N	-0-		-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)				WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-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					
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, IRA "A"			WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2222 - 2236					
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256	
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GRETA (L-10)			//CONT.//			36867 324	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
THOMAS O'CONNOR "C"			WELL #:			66	RRCID -> 261017			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:			4G	RRCID -> 282652			COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366						
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRETA (L-12)						36867 336	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
CLEMENT HEARD			WELL #:			1	RRCID -> 257067			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574						
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	0 A	NO RPT	-0-	-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						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:			34	RRCID -> 263226			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636						
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

Greta (L-15)										36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC										332754						
OBRIEN, J. M., D & E										WELL #: E 3 H	RRCID -> 038088	COMPL. DATE 09/14/1965	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2644 - 2652	
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MRS FANNIE V W HEARD										WELL #: 68	RRCID -> 230684	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"										WELL #: 38	RRCID -> 252509	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD										WELL #: 39	RRCID -> 253334	COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEMENT HEARD										WELL #: 13	RRCID -> 259996	COMPL. DATE 12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

Greta (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		H109	RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664		
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

Greta (O-1)					36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
Greta OPERATING COMPANY LLC					332754							
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #:		6 C	RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:		42	RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (O-1-B)					36867 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:		19	RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987		
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRETA (0-1-B)		//CONT.//		36867 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	-	2853						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/09/2025											
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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OBRIEN, J. M.				WELL #:	302	RRCID -> 118851	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3136	-	3170					
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Greta (0-4)		//CONT.//		36867	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502									
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185
M	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4		RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17		RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020			TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

Greta (0-7)			36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC			332754					
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #: 5 C	RRCID -> 048272	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta (900)			36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC			332754					
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 890 - 901	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
Greta (1250)			36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC			332754					
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 5 T	RRCID -> 082795	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 1238 - 1241	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/10/2025					
Greta (2460)			36867 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC			332754					
O'BRIEN, J.J. "B"			WELL #: 2	RRCID -> 137761	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2443 - 2448	
02	168	129	-0-	-39	38	104 1	25 2 N	-0-
03	205 N	167	-0-	-38	-0-	109 1	58 2 N	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	92 1	97 2 N	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	88 1	87 2 N	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	105 1	56 2 N	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	84 1	80 2 N	-0-
Greta (2950)			36867 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 1	RRCID -> 182636	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 2992 - 3000	
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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					332754					332754				
WELL #: 17					RRCID -> 285166					COMPL. DATE 03/16/2018				
TOTAL DEPTH 6328					PERF. 3368 - 3372									
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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		109
07	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					332754					332754				
WELL #: 9					RRCID -> 298290					COMPL. DATE 11/28/2012				
TOTAL DEPTH 6300					PERF. 4698 - 4897									
02	2800 N	955	-0-	-1845	316145	758	1	178	2	N	17			128
03	3100 N	1138	-0-	-1962	314183	729	1	389	2	N	18			146
04	3000 N	1533	-0-	-1467	312716	743	1	777	2	N	12			158
05	3100 N	1140	-0-	-1960	310756	568	1	557	2	N	14			172
06	3000 N	1007	-0-	-1993	308763	642	1	345	2	N	18			190
07	3100 N	960	-0-	-2140	306623	491	1	469	2	N	-0-			190
Greta (5270)														
Greta Operating Company LLC														
O'Connor, Thomas (AMOCO)														
36867 804 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
332754					332754					332754				
WELL #: 2					RRCID -> 205584					COMPL. DATE 06/26/2004				
TOTAL DEPTH 6100					PERF. 5263 - 5266									
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
Greta (5780)														
Greta Operating Company LLC														
J. J. O'Brien														
36867 876 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
332754					332754					332754				
WELL #: B 8					RRCID -> 260704					COMPL. DATE 01/13/2011				
TOTAL DEPTH 6300					PERF. 6068 - 6184									
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
Greta (6050)														
Dorchester Operating Company LLC														
Heard, Fannie V. W.														
36867 904 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
223502					223502					223502				
WELL #: 34					RRCID -> 232769					COMPL. DATE 11/16/2007				
TOTAL DEPTH 6430					PERF. 6055 - 6058									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
									AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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-							
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-							
07	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			
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-							
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-							
07	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															
WELDER HEIRS TC													WELL #: 1				RRCID -> 284331				COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443			
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-		5	7			-0-							
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-							
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-							
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-							
PLUGGED AND ABANDONED													04/01/2023				- WELL PLUGGED				04/01/23							
Greta, NORTH (6500 SD.)													36870 700				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.													146621															
VIDAURI "F"													WELL #: 25				RRCID -> 244750				COMPL. DATE 01/15/2009				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498			
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		-0-	2121	2	2	9	N	2							140							
03	2325	N	1860	-0-	-465	-0-		-0-	1854	2	6	9	N	5							145							
04	2250	N	604	-0-	-1646	-0-		-0-	602	2	2	9	N	2							147							
05	2325	N	2171	-0-	-154	-0-		-0-	2169	2	2	9	N	2							149							
06	1800	N	1704	-0-	-96	-0-		-0-	1704	2			N	-0-							149							
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		-0-	1424	2			N	-0-							149							
Greta, W. (6300)													36876 840				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
Greta OPERATING COMPANY LLC													332754															
O'BRIEN, J. M. "E"													WELL #: 6				RRCID -> 231786				COMPL. DATE 06/04/2007				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292			
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-		-0-	179	1	42	2	N	-0-							206							
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-		-0-	189	1	100	2	N	-0-							206							
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-		-0-	167	1	175	2	N	-0-							206							
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-		-0-	160	1	158	2	N	-0-							206							
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-		-0-	199	1	106	2	N	-0-							206							
07	341	N	296	-0-	-45	-0-		-0-	151	1	145	2	N	-0-							206							

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
SAGER, ALBERT H.				WELL #: 1	RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 14373	PERF.13174	- 13250				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				576
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				576
BLAIN, LOVEL A III				WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12784	- 13168				
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
07	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				
02	2800 N	2924	-0-	124	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
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				115
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			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				
02	448 X	261	-0-	-187	-0-	184 1	75 2	Y	2				918
03	496 X	226	-0-	-270	-0-	123 1	96 2	Y	6				924
04	480 X	474	-0-	-6	-0-	312 1	126 2	Y	33				957
05	403 X	248	-0-	-155	-0-	137 1	102 2	Y	8				965
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	9 9		Y	NO RPT				965
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-				965
HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487				
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	42 1	17 2	Y	2	10 1			350
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	23 1	18 2	Y	1				351
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	37 1	15 2	Y	2				353
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	40 1	29 2	Y	2				355
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 9		Y	NO RPT				355
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				355

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179												
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885												
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	28 1	11 2	Y	2			1550
						2 9						
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	32 1	25 2	Y	3			1553
						3 9						
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	63 1	26 2	Y	14			1567
						15 9						
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	9 1	7 2	Y	3			1570
						3 9						
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			1570
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1570
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784												
02	4956 X	4264	-0-	-692	-0-	3002 1	1227 2	Y	32			1293
						35 9						
03	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-	1656 1	1288 2	Y	24			1317
						26 9						
04	4920 X	2674	-0-	-2246	-0-	1888 1	765 2	Y	19			1336
						21 9						
05	5084 X	1773	-0-	-3311	-0-	1010 1	753 2	Y	9			1345
						10 9						
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			1345
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			1345
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772												
02	476 X	63	-0-	-413	-0-	43 1	18 2	Y	2	15 1		69
						2 9						
03	527 X	44	-0-	-483	-0-	24 1	19 2	Y	1			70
						1 9						
04	510 X	17	-0-	-493	-0-	11 1	5 2	Y	1			71
						1 9						
05	248 X	27	-0-	-221	-0-	15 1	11 2	Y	1			72
						1 9						
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			72
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			72
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845												
02	2352 X	2264	-0-	-88	-0-	1569 1	642 2	Y	48	155 1		1187
						53 9						
03	2604 X	1760	-0-	-844	-0-	973 1	757 2	Y	27			1214
						30 9						
04	2520 X	1395	-0-	-1125	-0-	970 1	393 2	Y	29			1243
						32 9						
05	2511 X	1130	-0-	-1381	-0-	625 1	465 2	Y	36			1279
						40 9						
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			1279
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			1279

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				//CONT.// 37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
LUCKY LAD ENERGY, LLC				//CONT.// 512179										
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 238005		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10532 - 11771		
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
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
							2 9							
04	480 X	255	-0-	-225	-0-		177 1	71 2	Y		6			295
							7 9							
05	124 X	79	-0-	-45	-0-		45 1	33 2	Y		1			296
							1 9							
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			296
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			296
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 238228		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10536 - 11705		
02	84 N	45	-0-	-39	-0-		31 1	13 2	Y		1			205
							1 9							
03	31 N	11	-0-	-20	-0-		5 1	4 2	Y		2			207
							2 9							
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-		36 1	15 2	Y		13			220
							14 9							
05	62 N	27	-0-	-35	-0-		14 1	10 2	Y		3			223
							3 9							
06	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			223
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			223
BLAIN, LOVEL A. III				WELL #: 2		RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580		PERF. 8696 - 10272		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175										
BARRE				WELL #: 1		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12324 - 12360		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
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
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			229
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			229

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035														
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		1		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030		PERF.13502 - 13611						
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154	
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						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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						
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10085	2	359	9	N	326	195	1			232	
03	14012	X	11679	-0-	-2333	-0-	11317	2	362	9	N	329	190	1			371	
04	13560	X	11367	-0-	-2193	-0-	11055	2	312	9	N	284	391	1			264	
05	13764	X	11918	-0-	-1846	-0-	11582	2	336	9	N	305	384	1			185	
06	13320	X	9970	-0-	-3350	-0-	9702	2	268	9	N	244	192	1			237	
07	11749	X	10691	-0-	-1058	-0-	10376	2	315	9	N	286	378	1			145	
WOYTEK		WELL #:		4		RRCID -> 296878		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9804 - 9844						
02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11186	2	410	9	N	373	573	1			139	
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12445	2	505	9	N	459	378	1			220	
04	13470	X	11603	-0-	-1867	-0-	11170	2	433	9	N	394	380	1			234	
05	13919	X	11354	-0-	-2565	-0-	10921	2	433	9	N	394	378	1			250	
06	12540	X	9839	-0-	-2701	-0-	9524	2	315	9	N	286	378	1			158	
07	12958	X	10026	-0-	-2932	-0-	9690	2	336	9	N	305	186	1			277	
MASCOT OIL COMPANY				531355														
HOFFER		WELL #:		3		RRCID -> 296051		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9820 - 9830						
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					170	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			26	
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					26	
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					26	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26	

HALLETTSVILLE (SIMMONS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KUBENA WILCOX GAS UNIT													38241 077 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
WELL #:	4	RRCID ->	165291	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	10720	-	11204					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE				EOM BALANCE
02	5432 X	4776 -0-	-656	-0-	161 1 739 3	3793 2 83 9	N	75								152
03	5704 X	5204 -0-	-500	-0-	276 1 656 3	4199 2 73 9	N	66	169	1						49
04	5490 X	2396 -0-	-3094	-0-	161 1 258 3	1905 2 72 9	N	65								114
05	5673 X	4949 -0-	-724	-0-	328 1 602 3	3974 2 45 9	N	41								155
06	5190 X	4803 -0-	-387	-0-	285 1 573 3	3912 2 33 9	N	30	34	1						151
07	5301 X	NO RPT -0-	-5301	-0-			N	NO RPT								151
HALLETTSVILLE (7700) MB ENERGY, LLC JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT													38241 680 100147	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
WELL #:	1	RRCID ->	118652	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7724	-	7726					
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
HALLETTSVILLE (8750) MB ENERGY, LLC JULIUS TECHNIK													38241 925 100147	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA
WELL #:	4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645	-	8649					
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
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	2502			N	-0-								120
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	2502			N	-0-								120
HALLETTSVILLE (10,150) MOSLEY OIL & GAS INC MCEWANS													38241 985 100645	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA
WELL #:	1	RRCID ->	256310	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10152	-	10210					
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
06	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT								50
07	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT								50
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HATHAWAY UNIT													130426			
WELL #:	7	RRCID ->	298075	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	13028	PERF.	10272	-	10322					
02	364 N	347 -0-	-17	-0-	12 1 51 3	284 2	N	-0-								-0-
03	383 N	383 -0-	-0-	-0-	21 1 46 3	316 2	N	-0-								-0-
04	390 N	324 -0-	-66	-0-	22 1 34 3	268 2	N	-0-								-0-
05	372 N	328 -0-	-44	-0-	22 1 38 3	268 2	N	-0-								-0-
06	360 N	319 -0-	-41	-0-	19 1 35 3	265 2	N	-0-								-0-
07	341 N	NO RPT -0-	-341	-0-			N	NO RPT								-0-

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	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	3 L	RRCID -> 204254	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL	DEPTH 10604	PERF. 7601	-	7607	
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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	
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		216	
						772 3	166 9						
05	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-	475 1	5797 2	N	223	187 1		252	
						834 3	245 9						
06	9360 X	5030	-0-	-4330	-0-	292 1	4051 2	N	124	182 1		194	
						551 3	136 9						
07	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT			194	

BONORDEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 231756	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8822	-	8830	
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						
06	4020 X	1976	-0-	-2044	-0-	115 1	1593 2	N	46	182 1		153	
						217 3	51 9						
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT			153	

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426									
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268									
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MASCOT OIL COMPANY 531355 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355									
HERMES UNIT WELL #: 1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				175
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				175
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				175
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378									
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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									
02	8714 R	8714	-0-	-0-	-0-	8564	2	150 9	161
03	8307 R	8307	-0-	-0-	-0-	8150	2	157 9	113
04	6777 R	6777	-0-	-0-	-0-	6703	2	74 9	180
05	9641 #	4366	-0-	-5275	-0-	4327	2	39 9	24
06	9330 #	724	-0-	-8606	-0-	723	2	1 9	25
07	9641 #	394	-0-	-9247	-0-	394	2		25

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	
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
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	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	272 1	3201 2	N	56				215
						459 3	62 9						
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	282 1	3381 2	N	53	167 1			101
						547 3	58 9						
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	258 1	3513 2	N	53				154
						540 3	58 9						
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT				154
MARY B. GOLSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 113228	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9926	-	9934	
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				218
						295 3	92 9						
05	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	191 1	2328 2	N	50	190 1			78
						342 3	55 9						
06	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	156 1	2162 2	N	38				116
						300 3	42 9						
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT				116
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL	DEPTH 14371	PERF. N/A			
02	11956 X	11934	-0-	-22	-0-	11280 2	252 3	Y	365	329 1			72
						402 9							
03	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	12943 2	295 3	Y	380	414 1			38
						418 9							
04	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	11685 2	1037 3	Y	377	314 1			101
						415 9							
05	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12525 2	498 3	Y	382	427 1			56
						420 9							
06	13230 X	12562	-0-	-668	-0-	11591 2	610 3	Y	329	325 1			60
						362 9							
07	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			Y	NO RPT				60
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL	DEPTH 14505	PERF.11028	-	11067	
02	5180 X	4791	-0-	-389	-0-	4552 2	99 3	Y	127	115 1			25
						140 9							
03	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5104 2	114 3	Y	130	142 1			13
						143 9							
04	5550 X	5413	-0-	-137	-0-	4844 2	420 3	Y	135	112 1			36
						149 9							
05	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4583 2	176 3	Y	108	128 1			16
						119 9							
06	5190 X	5177	-0-	-13	-0-	4818 2	243 3	Y	105	102 1			19
						116 9							
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT				19

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343															
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
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	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5631	2	214	3	Y	132	149	1		19
06	6420 X	4310	-0-	-2110	-0-	4012	2	200	3	Y	88	91	1		16
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT				16

VALENCE OPERATING COMPANY				881167					
EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL DEPTH 11846	PERF.10469 - 10504
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

HALLETTVILLE, 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				22
PLUGGED AND ABANDONED					05/20/2017							

HALLTETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)				38250 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
MOSLEY OIL & GAS INC				100645					
SHINER				WELL #:	1	RRCID -> 245905	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 4425 - 4442
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354				
E. J. HOFFER			WELL #:	RRCID -> 280465	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 4493 - 4499
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED			01/01/2015				

HARREL (SLICK)														
U1 RANCH OIL														
LUKER, B. J ET AL														
					39194 500	ASSOCIATED					ONE WELL			
					880291						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 134123					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 8212			
											PERF. 7592 - 7598			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HARRIS (TARA)														
TEXSCO ENERGY SERVICES INC														
WITT, THEODORE A.														
					39240 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					850917						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 129569					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 11500			
											PERF. 3172 - 3798			
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)														
OLIPDP II, LLC														
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.														
					39240 568	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					100467						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					4	RRCID -> 090136					COMPL. DATE 02/28/1980			
											TOTAL DEPTH 8700			
											PERF. 8160 - 8165			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				53
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
PEDIGO ETAL GU														
					39240 710	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					419886						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 292415					COMPL. DATE 03/18/2022			
											TOTAL DEPTH 9600			
											PERF. 8550 - 8560			
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
06	4293	R	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-		99
07	4588	#	4227	-0-	-361	-0-	4223	2	4	9	N	4		103
HARRIS (WILCOX-12050)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
KINGERY, F. G.														
					39240 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					419886						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 105343					COMPL. DATE 03/03/1983			
											TOTAL DEPTH 13089			
											PERF. 12068 - 12086			
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	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	185
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2322	2	79	9	N	72		257
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2426	2	75	9	N	68	165	160

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-										39247 426 825462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2										RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	-	8656	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.										39718 500 533028	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
WELL #: 2D										RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258	-	5275	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEALEY (YEGUA 4824) CHANDLER OIL & GAS, LLC CARPENTER										40007 600 144355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
WELL #: 4										RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895	-	4899	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN										40032 132 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
WELL #: 1										RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705	-	4797	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			96
03	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			96
04	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-		67 1	1250 2		N	-0-			96
05	DELQ PR		1913	-0-	-0-	B	1913		133 1	1787 2		N	-0-			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	1913		121 1	1792 2		N	-0-			96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	1913					N	NO RPT			96

SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"										828352						
WELL #: 20										RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	-	4715	
02	560	N	378	-0-	-182	B	-0-		52 1	326 2	Y	-0-				-0-
03	651	N	377	-0-	-274	B	-0-		54 1	323 2	Y	-0-				-0-
04	570	N	334	-0-	-236	B	-0-		50 1	284 2	Y	-0-				-0-
05	434	N	335	-0-	-99	B	-0-		51 1	284 2	Y	-0-				-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-		52 1	322 2	Y	-0-				-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-		56 1	316 2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
//CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
//CONT.// 828352														
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618														
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
02		420 N	309	-0-	-111	-0-	43 1	266 2	Y	-0-				-0-
03		620 N	280	-0-	-340	-0-	40 1	240 2	Y	-0-				-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	50 1	285 2	Y	-0-				-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	68 1	377 2	Y	-0-				-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	95 1	595 2	Y	-0-				-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	131 1	738 2	Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498														
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	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														
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-
06		810 N	767	-0-	-43	-0-	106 1	661 2	N	-0-				-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	141 1	795 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 #:		41	RRCID ->	269853	COMPL.	DATE	05/19/2013	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3540 -	3913			
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
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-
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-			151	1	940	2	N	-0-					-0-
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-			148	1	833	2	N	-0-					-0-
HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL.	DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	5021	PERF.	3638 -	3896			
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-
06		690 N	584	-0-	-106	-0-			81	1	503	2	N	-0-					-0-
07		651 N	499	-0-	-152	-0-			75	1	424	2	N	-0-					-0-
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL.	DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3669 -	3787			
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-
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-			94	1	586	2	N	-0-					-0-
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-			107	1	603	2	N	-0-					-0-
HEARD, C. E. "B"			WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL.	DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3690 -	3700			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	307	-0-	307	307			42	1	265	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	439	-0-	439	746			66	1	373	2	N	-0-					-0-
HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL.	DATE	06/23/2018	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3621 -	3778			
02		560 N	430	-0-	-130	-0-			61	1	369	2	N	-0-					-0-
03		651 N	463	-0-	-188	-0-			68	1	395	2	N	-0-					-0-
04		570 N	485	-0-	-85	-0-			75	1	410	2	N	-0-					-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-			74	1	403	2	N	-0-					-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-			64	1	389	2	N	-0-					-0-
07		496 N	461	-0-	-35	-0-			71	1	390	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			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3875) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'													40032 547 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 48													RRCID -> 283148		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 3879 - 3881				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		560 N	430	-0-	-130	-0-		61 1			369 2	N		-0-						2			
03		651 N	463	-0-	-188	-0-		68 1			395 2	N		-0-						2			
04		570 N	485	-0-	-85	-0-		75 1			410 2	N		-0-						2			
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-		74 1			403 2	N		-0-						2			
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-		64 1			389 2	N		-0-						2			
07		496 N	461	-0-	-35	-0-		71 1			390 2	N		-0-						2			
HEARD RANCH (3890) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'													40032 550 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 30													RRCID -> 282439		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4991		PERF. 3367 - 4428				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
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-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
HEARD RANCH (3900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"													40032 594 828352		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELL #: 8 U													RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3808 - 3837				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED													02/12/2025										
HEARD RANCH (4000) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. -B-													40032 660 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 8													RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 3884 - 3890				
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
HEARD RANCH (4050) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'													40032 675 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 35													RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218				
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-		130 1			811 2	N		-0-						-0-			
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		154 1			922 2	N		-0-						-0-			
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		154 1			875 2	N		-0-						-0-			
05		1054 N	1033	-0-	-21	-0-		157 1			876 2	N		-0-						-0-			
06		1050 N	985	-0-	-65	-0-		136 1			849 2	N		-0-						-0-			
07		1054 N	940	-0-	-114	-0-		142 1			798 2	N		-0-						-0-			
HEARD RANCH (4300) PALEO OIL COMPANY LLC HEARD, GEORGIA MRS.													40032 792 635131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 10													RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			

HEARD RANCH (4300) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH										CNTY: BEE									
//CONT.// 40032 792 //CONT.// 635131 WELL #: 1										ASSOCIATED									
										CAPACITY									
RRCID -> 250755										COMPL. DATE 06/05/2009									
TOTAL DEPTH 5000										PERF. 4480 - 4488									
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"										828352 WELL #: 9									
										RRCID -> 044896									
										COMPL. DATE 05/25/2000									
										TOTAL DEPTH 5000									
										PERF. 4362 - 4368									
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-						-0-	
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1132	2	Y	-0-						-0-	
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	817	2	Y	-0-						-0-	
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	-0-	150	1	834	2	Y	-0-						-0-	
06	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	-0-	141	1	877	2	Y	-0-						-0-	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	890	2	Y	-0-						-0-	
HEARD, C.E. -B-										WELL #: 5									
										RRCID -> 124816									
										COMPL. DATE 06/18/1987									
										TOTAL DEPTH 5000									
										PERF. 4172 - 4234									
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, C. E. "B"										WELL #: 30									
										RRCID -> 230419									
										COMPL. DATE 01/23/2008									
										TOTAL DEPTH 4991									
										PERF. 3367 - 4428									
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-	
06	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	5	1	28	2	Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	12	-0-	12	45	45	2	1	10	2	Y	-0-						-0-	
HEARD RANCH (4400) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH										40032 858 635131 WELL #: 4									
										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										CNTY: BEE									
RRCID -> 266613										COMPL. DATE 03/10/2012									
TOTAL DEPTH 5000										PERF. 4446 - 4452									
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					213	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-						213	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-						213	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-						213	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					213	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					213	
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"										828352 WELL #: 11									
										RRCID -> 124470									
										COMPL. DATE 05/06/1987									
										TOTAL DEPTH 4926									
										PERF. 4329 - 4337									
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-	
06	14B2 EXT	1118	-0-	1118	1118	1118	154	1	964	2	Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	282	-0-	282	1400	1400	43	1	239	2	Y	-0-						-0-	

HEARD RANCH (4400)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680															
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
02	812 N	227	-0-	-585	-0-	31	1	196	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
04	420 N	26	-0-	-394	-0-	4	1	22	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	Y	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	Y	-0-				-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460															
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

C.E. HEARD "B"															
WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

C.E. HEARD "B"															
WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570															
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-
06	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-				-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	202	1	1135	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21	48	3	1	18	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462															
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-
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	495	1	3089	2	Y	-0-				-0-
07	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	518	1	2913	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (4400)										CNTY: BEE									
SUE-ANN OPERATING, L.C.																			
HEARD, C.E. "B"																			

HEARD RANCH (4500)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
		40032 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL									
		828352													
		WELL #:		22		RRCID -> 215103		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH		5020 PERF. 4342 - 4528			
02	3724 #	3178	-0-	-546	-0-	438	1	2733	2	Y	6				74
						7	9								
03	4185	3767	-0-	-418	-0-	538	1	3225	2	Y	4				78
						4	9								
04	4050	3562	-0-	-488	-0-	533	1	3019	2	Y	9				87
						10	9								
05	4185	3611	-0-	-574	-0-	548	1	3055	2	Y	7				94
						8	9								
06	3660 #	3466	-0-	-194	-0-	478	1	2984	2	Y	4				98
						4	9								
07	3782 #	2807	-0-	-975	-0-	423	1	2377	2	Y	6				104
						7	9								

HEARD RANCH (4600)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
		40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		828352													
		WELL #:		31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH		5015 PERF. 4456 - 4736			
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	665	1	4149	2	Y	6				74
						7	9								
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	702	1	4203	2	Y	3				77
						3	9								
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	664	1	3763	2	Y	10				87
						11	9								
05	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	663	1	3693	2	Y	7				94
						8	9								
06	4770 X	3485	-0-	-1285	-0-	481	1	3001	2	Y	3				97
						3	9								
07	4929 X	3311	-0-	-1618	-0-	499	1	2805	2	Y	6				103
						7	9								

HEINZEVILLE (RECKLAW)														CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC															
GAYLE, B. B.															
		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		701613													
		WELL #:		1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7422 - 7447			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
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	
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 #	64114	-0-	-11495	-0-	63347	2	767	9	N		697	697	1			414	
*06		72308 R	72308	-0-	-0-	-0-	71463	2	845	9	N		768	709	1			473	
07		74896 #	NO RPT	-0-	-74896	-0-					N		NO RPT					473	
MAGNUM OPERATING, LLC				521542															
YELLOW ROSE				WELL #: 1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 9061 - 9068							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	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							
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-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)				40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA									
OLIPDP II, LLC				100467															
MATTHEW-KUESTER				WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8030 - 8070							
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-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)				40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
OLIPDP II, LLC				100467															
MATTHEW-KUESTER				WELL #: 18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8000 - 8088							
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-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)				40231 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL	DEPTH 16000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 248220	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL	DEPTH 14150	PERF. 12804	- 14002						
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-
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)				40231 413	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MOSLEY OIL & GAS INC				100645												
SCHULTHEISS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231075	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL	DEPTH 16098	PERF. 12122	- 12268						
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
HELEN GOHLKE (YEGUA K)				40231 429	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
CHARLES KUESTER A-207 A				WELL #: 2	RRCID -> 203365	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL	DEPTH 5800	PERF. 5345	- 5680						
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-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-
OLIPDP II, LLC				100467												
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL	DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309						
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//	40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC			589978						
FRIAR, A.		WELL #:	7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356	- 5364
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133

HELEN GOHLKE, E. (11060)			40232 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648						
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11060	- 11110
02	9100 X	1933	-0-	-7167	-0-	84 1 24 9	1825 2	N 22	242
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-			N -0-	242
04	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	476 1 84 9	12570 2	N 76	140
05	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	473 1 75 9	9966 2	N 68	208
06	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	738 1 110 9	14671 2	N 100	132
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	679 1 101 9	12790 2	N 92	224

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)				40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352														
COCKE AND GOODRICH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	-0-		17046	2	354	9	N	322	341	1			157
03	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	-0-		18435	2	364	9	N	331	349	1			139
04	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	-0-		14419	2	206	9	N	187	167	1			159
05	12152 X	2984	-0-	-0-	-9168	-0-		2919	2	65	9	N	59	177	1			41
06	11760 X	6088	-0-	-0-	-5672	-0-		6065	2	23	9	N	21					62
07	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	-0-		17124	2	506	9	N	460	354	1			168
VALENCE OPERATING COMPANY				881167														
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE		12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF.10070 - 10266				
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	-0-		790	2			Y	-0-					27
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	-0-		1211	2			Y	-0-					27
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-		1266	2			Y	-0-					27
05	868 N	434	-0-	-434	-0-	-0-		434	2			Y	-0-					27
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-		1328	2	42	9	Y	38					65
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	-0-		940	2			Y	-0-					65
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)				40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
REMORA OPERATING, LLC				701613														
MILNER				WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE		08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 5523 - 5806				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)				40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MOSAIC OIL LLC				589978														
FRIAR, A.				WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE		01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20
HELM (PETTUS)				40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075														
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #: 1T		RRCID -> 299541		COMPL. DATE		03/08/2025		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3935 - 3938				
03	0	5760	-0-	5760 B	5760	739	1	5021	3	N		-0-						-0-
04	0 W	7042	-0-	7042 B	12802	496	1	6546	3	N		-0-						-0-
05	0 W	8186	-0-	8186 B	20988	889	1	7297	3	N		-0-						-0-
06	0 W	7898	-0-	7898 B	28886	886	1	7012	3	N		-0-						-0-
07	0 W	6959	-0-	6959 B	35845	922	1	6037	3	N		-0-						-0-
WELDERXP LTD.				907320														
STARR-GUNN				WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE		07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3431 - 3437				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401							N	-0-					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 - 8216	
M	0	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
SHINER EXPLORATION, LLC		777367											
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 9688 - 9696			
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HERNDON (3000 FRI0)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.		884527											
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2683 - 2902			
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 3425 - 3670			
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128										
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172865	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5349	-	5494				
M	ALLOW 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VANDENBERGE, M.T.					WELL #:	14	RRCID -> 130359	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 5218	-	5225		
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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARSHALL, H.T.					WELL #:	8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484	PERF. 5232	-	5242		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEYSER (F-38)				40957 066	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257309	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5292	-	5305
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEYSER (F-39)				40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID -> 129098	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5298	-	5303
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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					
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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					
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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					
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LANDER, O. M.		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT			-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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							
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WELDER, P.H. -C-			WELL #: 2D		RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985							
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
SCHULTZ, L. P.			WELL #: 4		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 3973 - 3976							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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			
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRAYLOR, T. P. -B-			WELL #: 7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 - 4307			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SCHULTZ, L. P.			WELL #: 7	RRCID -> 046613	COMPL. DATE 07/29/1969	TOTAL DEPTH	5760	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 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	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-			N	-0-	-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEYSER (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045		
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128							
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID -> 138667	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5394 -	5399
M	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID -> 139894	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH 5452	PERF. 5370 -	5380
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FREDCO		284921							
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359 -	5372
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-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	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WELDER		WELL #: 6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
WELDER		WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BAYLOR OPERATING, LLC		058832							
COOK, J.G		WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
FREDCO		284921							
BENNETT, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836																
BENNETT, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #: 10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNER, R. R.																					
		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5388 - 5410									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-																					
		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-																					
		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-																					
		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DUNWOODY, CHARLES S.																					
		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEYSER (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	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5393 - 5403					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 5470 - 5474					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 - 5360					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSEY (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	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT, W.H.														
		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5376 - 5386			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES														
		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 5418 - 5457			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES														
		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES														
		WELL #:		1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5400 - 5410			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES														
		WELL #:		15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5422 - 5431			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #3)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
BENNETT, W. H.														
WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEYSER (6300)														
FREDCO														
BENNETT, W. H.														
WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272														
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
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1		Y	-0-			64
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		Y	-0-			64
HEYSER (8100)														
AURORA RESOURCES CORPORATION														
O. M. LANDER UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971														
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HEYSER (8200)														
AURORA RESOURCES CORPORATION														
O.M. LANDER UNIT														
WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196														
02	3136	X	3134	-0-	-2	-0-	280	1	2809	2	Y	41		99
							45	9						
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3188	1	310	2	Y	45		144
							50	9						
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	300	1	2884	2	Y	33		177
							36	9						
05	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	310	1	2967	2	Y	29		206
							32	9						
*06	3420	X	2148	-0-	-1272	-0-	160	1	1988	2	Y	-0-	163 1	43
07	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	310	1	2936	2	Y	33		76
							36	9						
HEYSER, EAST (8040)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
LANDER, O. M. -B-														
WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
HEYSER, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER B		WELL #: 16		RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6218 - 6224	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860									
BLUHM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6990 - 7000	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021											
PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7059 - 7069	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

HOCKLEY (3535) BRITANCO, L.L.C. ROBINSON, D. E.				41845 200 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
WELL #:				4	RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	3533	-	3536		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-	
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-	
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-	
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-	
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-	
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
PEREZ, FELIPE				WELL #:		2	RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL	DEPTH	4512	PERF.	3518	-	3604
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-	
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-	
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-	
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-	
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-	
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-	
CHANDLER OIL & GAS, LLC STAUSS				144355 WELL #:		1	RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3416	-	3488
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOCKLEY (4630) PALEO OIL COMPANY LLC BISSETT, CLARK				41845 300 635131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
WELL #:				2	RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL	DEPTH	5020	PERF.	4627	-	4630		
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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25	
HOCKLEY (4720) PALEO OIL COMPANY LLC HOLT, A. G.				41845 350 635131		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
WELL #:				1	RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL	DEPTH	6535	PERF.	4721	-	4725		
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	1178		738	-0-	-440	3826	738	2				N	-0-			116	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3826						N	NO RPT			116	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3826						N	NO RPT			116	
HOLLY (FRI0 2700) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC HARRISON ET AL GAS UNIT				42261 200 612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT					
WELL #:				1	RRCID -> 296641		COMPL. DATE 10/06/2023		TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	2623	-	2630		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					45
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					45
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					45
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					45
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					45
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					45
07	0	-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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

M	ALLOW 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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.		945936						
DOMINION FEE		WELL #: 2	RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION		869200						
HOLZMARK		WELL #: 1	RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6	RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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						
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-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403															
GEO - HOPE			WELL #: 5			RRCID -> 192492			COMPL. DATE 10/08/2002			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040						
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-					-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1				N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOPE (JACOBS 2980)			42528 128			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122															
NSE KLIMITCHEK MEGAN			WELL #: 2			RRCID -> 235953			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOPE (MIOCENE 1250)			42528 142			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947															
REID			WELL #: 1R			RRCID -> 263676			COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				N	-0-					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOPE (MIOCENE 2500)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
GEO-HOPE														
WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARVEST PETROLEUM INC.														
RODEN														
WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433														
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-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2550)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
JACOBS														
WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2660)														
BIG LAKE CORPORATION														
LOWER YEGUA EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2900)														
WANDOO ENERGY, LLC														
BRUSHY CREEK GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2950) STRATCO OPERATING CO., INC. GOTT "A"				42528 402 825462	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988	-	2990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2970) BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST				42528 404 069458	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2970	-	2972			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

HOPE (MIOCENE 3300) GEONATURAL RESOURCES, INC. GEO-HOPE				42528 410 300805	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				4	RRCID ->	192499	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3187	-	3188			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE				42528 420 100403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
WELL #:				2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A					
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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1				N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GOTT GAS UNIT				825462	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	3040	-	3042			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT				895737	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3250	-	3254			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2025																	

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	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
KALER ENERGY CORP.			450261																
HENLEY GU			WELL #:		6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL	DEPTH 14550	PERF.12774 - 12903							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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							
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11984 - 12834							
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1112	2	N	-0-						-0-	
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1175	2	N	-0-						-0-	
04	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	-0-	390	1	1133	2	N	-0-						-0-	
05	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	-0-	416	1	1084	2	N	-0-						-0-	
06	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	-0-	350	1	1068	2	N	-0-						-0-	
07	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	-0-	336	1	1018	2	N	-0-						-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2			WELL #:		2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12126 - 12894							
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	1890	2	N	-0-						-0-	
03	3007 N	2870	-0-	-137	-0-	-0-	702	1	2168	2	N	-0-						-0-	
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	1847	2	N	-0-						-0-	
05	2697 N	2314	-0-	-383	-0-	-0-	672	1	1642	2	N	-0-						-0-	
06	2790 N	2558	-0-	-232	-0-	-0-	676	1	1882	2	N	-0-						-0-	
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	1984	2	N	-0-						-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	202894	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL	DEPTH 13088	PERF.12110 - 12977							
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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	
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18

PEARCE		WELL #:		1	RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094	
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138	
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
06	3120 X	1094	-0-	-2026	-0-	297 1	797 3	N	-0-	187
07	3224 X	2234	-0-	-990	-0-	336 1	1898 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	2016 X	1460	-0-	-556	-0-	137	1	1269	3	N	237
03	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	54	9	1210	3	N	262
04	1500 X	1257	-0-	-243	-0-	143	1	1104	3	N	270
05	1612 X	421	-0-	-1191	-0-	28	9				
06	1560 X	565	-0-	-995	-0-	144	1	301	3	N	270
07	1612 X	858	-0-	-754	-0-	9	9	412	3	N	270
						120	1	729	3	N	270
						153	1				
						129	1				
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		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
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	-0-	-0-	-0-	1923						Y	9				57						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57						
HENLEY GU														WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963									
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-						
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-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									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
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-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
07	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									
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-						
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	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									
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-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-						
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									
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	105	-0-	-15	-0-	105	1				N	-0-				-0-						
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1				N	-0-				-0-						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111	
07	0	N	NO RPT	-0-	-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										
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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										
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					338	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					338	
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	-	12535										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 558

HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAID				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #: 3	RRCID -> 101605	COMPL. DATE 11/15/2016	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4828	-	4882				
M		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
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	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			86
06	2550 #	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			86
07	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			86

HORDES CREEK, SOUTH (1950)				42580 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
PERIERA				WELL #:	1	RRCID -> 256285	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1535 -	1537
02	30	N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	93	N	12	-0-	-81	12	2	N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	15	2	N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	16	2	N	-0-			-0-
06	0	N	6	-0-	6	6	2	N	-0-			-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)				42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GODFREY				WELL #:		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394			
02	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	850	1	4034	2	N	46			228
03	4030	X	1264	-0-	-2766 B	-0-	51	9	1114	2	N	9	197	1	40
04	3900	X	-0-	-0-	-3900 B	-0-	140	9			N	-0-			40
05	4030	X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-			40
06	3900	X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-			40
07	4030	X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-			40

HARLAN NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 258706	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8398	-	8418
02	2772 X	-0-	-0-	-2772 B	-0-		N	-0-				96
03	3069 X	1445	-0-	-1624 B	-0-	160	N	5				101
						6	9					
04	2610 X	1815	-0-	-795 B	-0-	384	N	-0-				101
05	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	650	N	15				116
						17	9					
06	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	483	N	4				120
						4	9					
07	1891 N	265	-0-	-1626 B	-0-	54	N	3				123
						3	9					

GODFREY				WELL #:		3	RRCID -> 261734	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8386	-	8403
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY														
//CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 453170														
WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469														
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	C	M	COND PROD	AMT	
02	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	275	1	1298	2	N		10		160
03	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	11	9	1082	2	N		8		168
04	1740 N	1507	-0-	-233 B	-0-	210	1	1163	2	N		7		175
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	9	9	1900	2	N		13		188
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	336	1	1349	2	N		4		192
07	1550 N	1310	-0-	-240 B	-0-	8	9	665	2	N		1		193
						580	1							
						14	9							
						567	1							
						4	9							
						644	1							
						1	9							

HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2														
42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
453170														
WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284														
02	1400 N	311	-0-	-1089 B	-0-	39	1	241	2	N		28		120
03	1550 N	702	-0-	-848 B	-0-	31	9	555	2	N		38		158
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	105	1	316	2	N		27		185
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	42	9	293	2	N		31	176 1	40
06	690 N	509	-0-	-181 B	-0-	60	1	373	2	N		40		80
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	30	9	483	2	N		20		100
						63	1							
						34	9							
						92	1							
						44	9							
						135	1							
						22	9							

LUBINSKI														
WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-		-0-
07	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														
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	144	1	807	2	N		4		105
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	4	9	1032	2	N		3		108
04	1560 N	714	-0-	-846 B	-0-	207	1	584	2	N		2		110
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	3	9	889	2	N		3		113
06	1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	128	1	913	2	N		2		115
07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	2	9	1040	2	N		2		117
						208	1							
						3	9							
						270	1							
						2	9							
						280	1							
						2	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 560

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)													CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.																								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2																								
WELL #: 5													RRCID -> 249409				COMPL. DATE 03/30/2009							
													TOTAL DEPTH 8500				PERF. 8286 - 8294							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02	3813 X	3813	-0-	-0-	B	-0-			576 1 22 9	3215	2	N	20					75						
03	4447 X	4447	-0-	-0-	B	-0-			704 1 34 9	3709	2	N	31					106						
04	3002 X	3002	-0-	-0-	B	-0-			544 1 15 9	2443	2	N	14					120						
05	4930 X	4930	-0-	-0-	B	-0-			936 1 17 9	3977	2	N	15					135						
06	4068 X	4068	-0-	-0-	B	-0-			891 1 9 9	3168	2	N	8					143						
07	4197 X	4197	-0-	-0-	B	-0-			896 1 39 9	3262	2	N	35					178						
LUBINSKI													WELL #: 2				RRCID -> 257228				COMPL. DATE 05/06/2010			
													TOTAL DEPTH 8600				PERF. 8480 - 8496							
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-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
07	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							
02	420 N	321	-0-	-99	B	-0-			42 1 26 9	253	2	N	24					145						
03	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-			88 1 41 9	426	2	N	37					182						
04	540 N	361	-0-	-179	B	-0-			64 1 29 9	268	2	N	26					208						
05	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-			78 1 41 9	388	2	N	37	179	1			66						
06	540 N	509	-0-	-31	B	-0-			108 1 50 9	351	2	N	45					111						
07	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-			112 1 50 9	387	2	N	45					156						
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.																								
GODFREY NELSON GAS UNIT																								
WELL #: 1													RRCID -> 248652				COMPL. DATE 01/16/2009							
													TOTAL DEPTH 11400				PERF.10170 - 10182							
02	1036 N	745	-0-	-291	B	-0-			125 1 75 9	545	2	N	68					250						
03	1209 N	695	-0-	-514	B	-0-			138 1 47 9	510	2	N	43					293						
04	1170 N	581	-0-	-589	B	-0-			133 1 63 9	385	2	N	57	187	1			163						
05	837 N	755	-0-	-82	B	-0-			135 1 94 9	526	2	N	85					248						
06	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-			216 1 97 9	498	2	N	88	188	1			148						
07	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-			299 1 59 9	301	2	N	54					202						

HOUND DOG (WILCOX 10000)														CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DICKSON FOUNDATION GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 296191															
COMPL. DATE 09/02/2023															
TOTAL DEPTH 13054															
PERF. 10190 - 10210															
M O	ALLOW 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	2548 #	859	-0-	-1689	-0-	32	1	787	2	N	36				143
03	2821 #	371	-0-	-2450	-0-	40	9	312	2	N	34				177
04	2490 #	290	-0-	-2200	-0-	22	1	187	2	N	85	177	1		85
05	1426 #	1082	-0-	-344	-0-	9	1	979	2	N	32				117
06	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	94	9	2218	2	N	103				220
07	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1809	2	N	89	179	1		130
						35	9								
						189	1								
						113	9								
						135	1								
						98	9								
HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)														CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DICKSON, R. FOUNDATION															
WELL #: 1															
RRCID -> 216386															
COMPL. DATE 04/19/2005															
TOTAL DEPTH 15662															
PERF. 12279 - 12289															
02	0 W	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUFF (403)														CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC															
O'CONNOR															
WELL #: 58															
RRCID -> 124700															
COMPL. DATE 07/01/1987															
TOTAL DEPTH 5900															
PERF. 4183 - 4186															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'CONNOR															
WELL #: 74															
RRCID -> 214301															
COMPL. DATE 07/18/2019															
TOTAL DEPTH 7400															
PERF. 4662 - 4716															
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUFF (2150)														CNTY: REFUGIO	
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															
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583								
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920								
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251								
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (3400)														CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC																				
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-																				
				43270 682	NON-ASSOCIATED				ONE WELL											
				833782																
				WELL #: N 14	RRCID -> 197260				COMPL. DATE 07/07/2009											
														TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	4658	-	4678
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					
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-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
HUFF (3600)														CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC																				
O'CONNOR																				
				43270 726	NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
				833782																
				WELL #: 91	RRCID -> 299201				COMPL. DATE 02/12/2025											
														TOTAL	DEPTH	5903	PERF.	4456	-	4463
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-					
06	0 W	3834	-0-	3834	3834	3834	2				N	-0-			-0-					
07	0 W	5985	-0-	5985	9819	5985	2				N	-0-			-0-					
HUFF (3700)														CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC																				
O'CONNOR -H-																				
				43270 748	NON-ASSOCIATED				ONE WELL											
				833782																
				WELL #: H 40	RRCID -> 295034				COMPL. DATE 04/04/2023											
														TOTAL	DEPTH	4007	PERF.	3788	-	3793
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
HUFF (4400)														CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC																				
O'CONNOR -H-																				
				43270 770	ASSOCIATED				ONE WELL											
				833782																
				WELL #: H 5	RRCID -> 068268				COMPL. DATE 12/09/1963											
														TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
HUFF (5100)														CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC																				
O'CONNOR																				
				43270 858	NON-ASSOCIATED				PRORATED											
				833782																
				WELL #: 92	RRCID -> 292326				COMPL. DATE 05/26/2022											
														TOTAL	DEPTH	5906	PERF.	5188	-	5192
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-					
RIVER RANCH -D-																				
				WELL #: 1	RRCID -> 292856				COMPL. DATE 06/06/2022											
														TOTAL	DEPTH	5902	PERF.	5237	-	5248
02	0	1818	-0-	1818 B	1818	1818	2				N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														1818						
03	0	6705	-0-	6705 B	8523	310	1	6395	2		N	-0-			-0-					
04	DELQ PR	6425	-0-	6425 B	14948	300	1	6125	2		N	-0-			-0-					
05	2015	7684	-0-	5669 B	20617	310	1	7374	2		N	-0-			-0-					
06	6480	7620	-0-	1140 B	21757	300	1	7320	2		N	-0-			-0-					
07	6696	8776	-0-	2080 B	23837	310	1	8466	2		N	-0-			-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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
O'CONNOR																
		WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5229 - 5232								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
HUFF (5500)																
T-C OIL COMPANY, LLC		43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
O'CONNOR		833782														
		WELL #: 14		RRCID -> 212404		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
HYNES RANCH (FB-50)																
HILCORP ENERGY COMPANY		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
FOX, W. J. "B"		386310														
		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
HYNES RANCH (6800)																
HILCORP ENERGY COMPANY		44014 825		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
SHELTON		386310														
		WELL #: H 1 D		RRCID -> 280726		COMPL. DATE 07/29/2016		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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	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
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
06		2130 N	1596	-0-	-534 B	-0-			1596 2			N	-0-						132
*07		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-			2094 2		18 9	N	16						148

MCSWEEN 101				WELL #:		1	RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11066 - 11100						
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
06		3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-			3107 2			N	-0-						212
07		3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-			3679 2			N	-0-						212

HORSE THIEF 438				WELL #:		1	RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240		PERF.11116 - 11146						
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
06		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-			3902 2		22 9	N	20						163
07		3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-			3493 2		30 9	N	27						190

WHITESIDE 335				WELL #:		1	RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11052 - 11091						
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
06		230 N	230	-0-	-0- B	-0-			230 2			N	-0-						143
07		279 N	196	-0-	-83 B	-0-			196 2			N	-0-						143

BURRIS 54				WELL #:		1	RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11110 - 11148						
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
06		5550 X	5344	-0-	-206 B	-0-			5303 2		41 9	N	37						60
07		5735 X	5318	-0-	-417 B	-0-			5266 2		52 9	N	47						107

ISAACKS (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC CHARLES NICHOLS GAS UNIT				44810 500 073059		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK							
				WELL #:		1	RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12750 - 14521						
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-
06		0 N	1289	-0-	1289 B	-4903		144	2	1145	3	N	-0-						-0-
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-4903						N	NO RPT						-0-

J. W. RAY (2000) DELEON PARTNERS, LTD. RAY, J. W. JR.														
45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD 212100 WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250) APEX ENERGY, INC. WADE MCNEILL SOUTH														
45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK 027424 WELL #: RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152														
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			268
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			268
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			268
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			268
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			268
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL, WADE "A"														
224880 WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095														
02	15	N	15	-0-	-0-			15	2	N	-0-			155
03	62	N	15	-0-	-47			15	2	N	-0-			155
04	30	N	12	-0-	-18			12	2	N	-0-			155
05	31	N	16	-0-	-15			16	2	N	-0-			155
06	0	N	10	-0-	10			10	2	N	-0-			155
*07	13	N	13	-0-	-0-			13	2	N	-0-			155
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCNEILL														
828352 WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224														
02	423	N	423	-0-	-0-			68	1	N	78			352
								86	9					
03	521	N	521	-0-	-0-			54	1	N	191	335	1	208
								210	9					
04	686	N	686	-0-	-0-			81	1	N	259	337	1	130
								285	9					
05	850	N	850	-0-	-0-			138	1	N	198	171	1	157
								218	9					
06	510	N	37	-0-	-473			6	1	N	4			161
								4	9					
07	713	N	-0-	-0-	-713					N	4			165
JACKSON RANCH (YEGUA 5300) PALOMA OPERATING, LLC DOBIE														
45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK 100344 WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333														
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25237			N	NO RPT			92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25237			N	NO RPT			92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)										45431 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PALEO OIL COMPANY LLC										635131								
PARKER										WELL #: 2		RRCID -> 167419		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	133	-0-	133	60176	133	3				N	-0-					145
03	14B2	EXT	103	-0-	103	60279	101	3		2	9	N	-0-	2				147
04	14B2	EXT	52	-0-	52	60331	52	2				N	-0-					147
05	14B2	EXT	131	-0-	131	60462	131	2				N	-0-					147
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60462						N	NO RPT					147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60462						N	NO RPT					147

JACKSON RANCH (YEGUA 5440)										45431 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880								
MCNEILL WEST UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 277174		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312		
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

JANSKY (10350)										45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426								
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 101606		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10347 - 10355		
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	1907	2	N	69	178	1				12
03	2542	N	2256	-0-	-286	-0-	116	1	1763	2	N	86						98
04	2460	N	2214	-0-	-246	-0-	282	3	95	9								
05	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	144	1	1709	2	N	112	178	1				32
06	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	238	3	123	9								
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	152	1	1833	2	N	57						89
							286	3	63	9								
							124	1	1701	2	N	58						147
							252	3	64	9								
											N	NO RPT						147

JANSKY (10600)										45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC										254244								
GERDES										WELL #: 1		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10608 - 10646		
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
RECLASSIFIED TO OIL										02/20/2019								

JANSSEN (9950)										45754 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY										747534								
JANSSEN GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 109270		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999		
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					71
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-					71

JANSSEN, E. (9750) SANDEL OPERATING COMPANY JANSSEN GAS UNIT														45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK 747534 WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
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					
06		3161 R	3161	-0-	-0-	-0-		3161 2			Y	-0-						20					
07		4588	4691	-0-	103	103		4658 2	33	9	Y	30						50					
JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT														46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT 701613 WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057									
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-		824 3	70	9	N	64						262					
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1143 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					
06		1200 N	361	-0-	-839	-0-		358 3	3	9	N	3						227					
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT						227					
BELL, W. T. GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116									
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1163 3	68	9	N	62						315					
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-		830 3	58	9	N	53						368					
*04		1650 N	1471	-0-	-179	-0-		1374 3	97	9	N	88	217	1				239					
05		1364 N	1219	-0-	-145	-0-		1185 3	34	9	N	31						270					
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1110 3	86	9	N	78						348					
07		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT						348					
BELL, W. T. GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021									
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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						75					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						75					
BELL, W. T. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791									
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-		857 3	50	9	N	45						130					
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1034 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					
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1022 3	56	9	N	51						104					
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT						104					
BELL, W. T. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	234	-0-	234	-0-	234	3			N	-0-						-0-					
*04		14B2 EXT	111	-0-	111	-0-	345	111	3		N	-0-						-0-					
*05		14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	446	101	3		N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	573	127	3		N	-0-						-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	573				N	NO RPT						-0-					

JENNIE BELL (WILCOX 11500)														CNTY: DE WITT						
REMORA OPERATING, LLC																				
BELL, W. T. GAS UNIT																				
WELL #: 7														RRCID -> 219810	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11924	- 12434	
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					
02	3108 X	709	-0-	-2399	-0-		666	3	43	9	N	39			172					
03	2480 X	927	-0-	-1553	-0-		916	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					
06	3510 X	1320	-0-	-2190	-0-		1157	3	163	9	N	148			237					
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT			237					
BELL, W. T. GAS UNIT														WELL #: 8	RRCID -> 221829	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12018	- 12380
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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31					
W. T. BELL GAS UNIT														WELL #: 9	RRCID -> 225246	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11550	- 12162
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1096	3	73	9	N	66	185	1	18					
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1229	3	69	9	N	63			81					
04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-		1322	3	74	9	N	67	30	1	118					
*05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-		1135	3	83	9	N	75	178	1	15					
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1246	3	68	9	N	62			77					
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						N	NO RPT			77					
W. T. BELL GAS UNIT														WELL #: 10	RRCID -> 227723	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11613	- 11644
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1099	3	95	9	N	86			227					
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1207	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					
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1586	3	81	9	N	74			221					
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT			221					
W. T. BELL GAS UNIT														WELL #: 11	RRCID -> 229732	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL	DEPTH 12680	PERF.11998	- 12264
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-		680	3	32	9	N	29			120					
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1123	3	45	9	N	41			161					
04	1410 N	1167	-0-	-243	-0-		1115	3	52	9	N	47	25	1	183					
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1485	3	40	9	N	36	187	1	32					
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1497	3	85	9	N	77			109					
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						N	NO RPT			109					
W. T. BELL GAS UNIT														WELL #: 1A	RRCID -> 230406	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11592	- 11648
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-		246	3	3	9	N	3			204					
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-			204					
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			204					
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3			N	-0-			204					
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		357	3	3	9	N	3			207					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			207					
DOUBLE T 1 GAS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 242691	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11750	- 12460
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			494					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			494					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			494					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			494					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			494					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			494					

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226								
FRANKE		WELL #:		1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546	
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-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019										
SWICKHEIMER		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
07	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON (LULING)			48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
KARON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7245 - 7249			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7268 - 7274			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7224 - 7226			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171			
02	490 R	490	-0-	-0-	-0-	69 1	407 3	Y	13					39
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	14 9	473 3	Y	4	22 1				21
04	390 #	117	-0-	-273	-0-	4 9	112 3	Y	1	17 1				5
05	DLQ G-10	112	-0-	112	112	1 9	106 3	Y	2	6 1				1
06	DLQ G-10	72	-0-	72	184	2 9	69 3	Y	1	1 1				1
07	354 R	170	-0-	-184	-0-	1 9	161 3	Y	2	1 1				2
						7 1								
						2 9								
KARON UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
KARON UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7174 - 7194			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7164 - 7174			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7267 - 7277			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7190 - 7220			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7202 - 7210			
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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 UNIT			WELL #:			22	RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KARON UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 115060			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179				
02	420	#	27	-0-	-393	-0-	7	1	20	3	Y	-0-							16
03	5833	R	5833	-0-	-0-	-0-	194	1	5562	3	Y	70	9	1					77
04	10730	R	10730	-0-	-0-	-0-	339	1	10268	3	Y	112	61	1					128
05	DLQ	G-10	11727	-0-	11727	11727	388	1	11210	3	Y	117	155	1					90
06	DLQ	G-10	11418	-0-	11418	23145	129	9											
06	DLQ	G-10	11418	-0-	11418	23145	376	1	10940	3	Y	93	79	1					104
07	26935	R	3790	-0-	-23145	-0-	102	9											
07	26935	R	3790	-0-	-23145	-0-	130	1	3627	3	Y	30	75	1					59
07	26935	R	3790	-0-	-23145	-0-	33	9											
KARON LULING UNIT					WELL #:	39	RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
02	15876	#	572	-0-	-15304	-0-	32	1	529	3	Y	10							252
03	17019	#	2271	-0-	-14748	-0-	11	9											
03	17019	#	2271	-0-	-14748	-0-	72	1	2164	3	Y	32	145	1					139
04	11754	R	11754	-0-	-0-	-0-	35	9											
04	11754	R	11754	-0-	-0-	-0-	374	1	11246	3	Y	122	110	1					151
05	DLQ	G-10	14768	-0-	14768	14768	134	9											
05	DLQ	G-10	14768	-0-	14768	14768	491	1	14117	3	Y	145	185	1					111
06	DLQ	G-10	14271	-0-	14271	29039	160	9											
06	DLQ	G-10	14271	-0-	14271	29039	470	1	13668	3	Y	121	97	1					135
07	42071	R	13032	-0-	-29039	-0-	133	9											
07	42071	R	13032	-0-	-29039	-0-	528	1	12385	3	Y	108	98	1					145
07	42071	R	13032	-0-	-29039	-0-	119	9											
KARON LULING UNIT					WELL #:	40	RRCID -> 153674			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
KARON LULING UNIT					WELL #:	41	RRCID -> 156839			COMPL. DATE 12/20/1995			TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

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		
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-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		
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	32 1	198 3	N	-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 3	N	-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24 1	716 3	N	-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32 1	918 3	N	-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34 1	987 3	N	-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	36 1	838 3	N	-0-
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	2AU	RRCID -> 002317	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 6992 - 7037		
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	3	RRCID -> 042748	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 7174	PERF. N/A		
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		34
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34

KARON (SLICK)			//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7022 - 7068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
07	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			
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	63 9	6112 3	Y	50						104
04	19595 X	6726	-0-	-12869	-0-	55 9	6017 3	Y	47						151
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	657 1	2203 3	Y	11						162
06	6300 X	4101	-0-	-2199	-0-	52 9	3557 3	Y	25						187
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	12 9					Y	NO RPT			187
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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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			
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	2	N	-0-					38
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2	2	N	-0-					38
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	2	N	-0-					38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 2	2	N	-0-					38
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	2	N	-0-					38
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					38

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587						
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079 PERF.13948 - 15660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORDHEIM GAS UNIT										
		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965 PERF.14285 - 16945
02	14B DENY	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
P1 ENERGY, LLC										
RHODES TRUST		WELL #:		631633	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750 PERF.13421 - 13468
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										
E. WASKOW UNIT		WELL #:		703462	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815 PERF.13820 - 14815
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
G. J. TIPS GAS UNIT										
		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200 PERF.13495 - 13636
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACKWELL										
		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000 PERF.13640 - 15561
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-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL	DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

E.R.RHODES TRUST		GAS UNIT 1		WELL #:	1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

E. R. BLACKWELL		GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.15774 - 16500
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUS TIPS		GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KAWITT (EDWARDS)				//CONT.//	48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462										
RUPPERT GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	244788	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL	DEPTH	13809	PERF.13584	-	16440
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		AMT	CODE	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	13890	PERF.13863	-	16135
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL	DEPTH	13513	PERF.15730	-	16380
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		100932						
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		4	RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	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							
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCFADDIN, J. A.			WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2837 - 2912							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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								
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		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																		

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286					
M	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	* CODE	EOM BALANCE
02		177 N	177	-0-	-0-		27 1	150 9	Y	136	160	1			81
03		377 N	377	-0-	-0-		58 1	319 9	Y	290	286	1			85
04		360 N	182	-0-	-178		28 1	154 9	Y	140	187	1			38
05		234 N	234	-0-	-0-		36 1	198 9	Y	180	180	1			38
06		360 N	20	-0-	-340		3 1	17 9	Y	15	47	1			6
07		186 N	54	-0-	-132		8 1	46 9	Y	42	40	1			8
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					
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT					-0-
07	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					
02		170 N	170	-0-	-0-		26 1	144 9	Y	131	113	1			79
03		221 N	221	-0-	-0-		34 1	187 9	Y	170	199	1			50
04		210 N	154	-0-	-56		24 1	130 9	Y	118	136	1			32
05		196 N	196	-0-	-0-		30 1	166 9	Y	151	151	1			32
06		210 N	163	-0-	-47		25 1	138 9	Y	125	103	1			54
07		183 N	183	-0-	-0-		28 1	155 9	Y	141	169	1			26
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					
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
HARVEST PETROLEUM INC.		363117													
KEERAN "A"		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023					
02	14B	DENY	-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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KELLERS CREEK, S. (7312)		48521 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
PONTIAC OIL, INC.		670449													
COLE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7312 - 7322					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT					-0-

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	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	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-	-0-	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-	-0-	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-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEMPER, EAST (5650)				48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
BRIGHTSPOT OPERATING LLC				093340												
STUART HASTEDT				WELL #:	1	RRCID ->	298299	COMPL.	DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	5910	PERF.	5610 -	5644
02	11715	R	11709	-0-	-6	-0-	11611	2	98	9	N	89				152
03	14818		12714	-0-	-2104	-0-	12624	2	90	9	N	82				234
04	18761		12502	-0-	-6259	-0-	12412	2	90	9	N	82	176	1		140
05	14353	#	12563	-0-	-1790	-0-	12461	2	102	9	N	93	160	1		73
06	11820	#	11381	-0-	-439	-0-	11282	2	99	9	N	90				163
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057				
MUELLER				WELL #:	RRCID -> 213269	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5418 - 5424
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	79
NO RPT							NO RPT	79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006								

KENDALL (WILCOX 8800)				48821 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
SMITH-PEDIGO GU				WELL #:	1	RRCID -> 294076	COMPL.	DATE 01/24/2023	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	7610 - 7626	
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
06	11220 #	4090	-0-	-7130	-0-	4075	2	15	9	N	14			82
07	11594 #	10132	-0-	-1462	-0-	9988	2	144	9	N	131	172	1	41

KENDALL (9250 WILCOX)				48821 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886					
PAWLIK				WELL #:	1	RRCID -> 290935	COMPL. DATE 12/17/2020	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9076 - 9192
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KENEY, CENTRAL (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HOMEYER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514															
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)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	67	2	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	75	2	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	65	2	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	55	2	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	2	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-	-0-	-0-	-0-	
JONES, EDWIN M. OIL CO.														CNTY: KARNES	
SYRING, R. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924															
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-	-0-	-0-	6199	
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	-0-	-0-	6199	
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	-0-	-0-	6199	
05	1209 N	897	-0-	-312	-0-	897	3			N	-0-	-0-	-0-	6199	
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-	-0-	-0-	6199	
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-	-0-	-0-	6199	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														CNTY: KARNES	
COLLINS-MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
KENEY, SW. (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428															
02	3416 X	2923	-0-	-493	-0-	733	2	2190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	652	2	2532	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	3390 X	3074	-0-	-316	-0-	710	2	2364	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	739	2	2398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3330 X	3082	-0-	-248	-0-	715	2	2367	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	781	2	2488	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
02	5124 X	4600	-0-	-524	-0-	1154	2	3446	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	5673 X	4911	-0-	-762	-0-	1005	2	3906	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	5430 X	4803	-0-	-627	-0-	1109	2	3694	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	5301 X	4224	-0-	-1077	-0-	996	2	3228	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5130 X	4951	-0-	-179	-0-	1149	2	3802	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	1189	2	3790	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														CNTY: KARNES	
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E															
WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	77	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	77	

KENEDY, SW. (EDWARDS)				//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		216748									
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E				WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003	- 15481	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		4260 X	3961	-0-	-299	-0-		419 1	3542	2	N	-0-			164
07		4402 X	4154	-0-	-248	-0-		580 1	3574	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	
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
06		4470 X	3782	-0-	-688	-0-		400 1	3382	2	N	-0-			59
07		4619 X	3818	-0-	-801	-0-		533 1	3285	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	
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
06		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-		286 1	2421	2	N	-0-			64
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-		403 1	2481	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	
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
06		3810 X	3804	-0-	-6	-0-		402 1	3402	2	N	-0-			101
07		3999 X	3449	-0-	-550	-0-		482 1	2967	2	N	-0-			101
KENEDY, SW. (SLIGO)						48850 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
CWR MANAGEMENT LLC						195786									
MCDOWELL SWD				WELL #:		1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF. 2906	- 2946	
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.						681057									
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL				WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845	PERF.15755	- 15821	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERR (LULING)		49057 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101	RRCID -> 183627	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7396 - 7426		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2700 N	195	-0-	-2505	7764	11 1	184 3	75
03	3100 N	211	-0-	-2889	4875	13 1	198 3	75
04	3000 N	280	-0-	-2720	2155	18 1	262 3	75
05	0 N	278	-0-	278	2155	18 1	260 3	75
*06	2371 N	216	-0-	-2155	-0-	15 1	201 3	75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			75
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104	RRCID -> 185398	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7316 - 7366		
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F	RRCID -> 219741	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7307 - 7313		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	3
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	3
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	3
05	0 N	28	-0-	28	-0-	28 3	Y	3
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3
KERR (MASSIVE)		49057 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D	RRCID -> 180248	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7516 - 7532		
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21	Y	NO RPT	13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21	Y	NO RPT	13
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F	RRCID -> 181073	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7805 - 7834		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID -> 137563	COMPL. DATE 02/05/1991	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7014	-	7028	
M	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID -> 207110	COMPL. DATE 07/04/2004	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7038	-	7046	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID -> 221274	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8088	-	8096	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10324 - 10330				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.11604 - 11704				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					N	-0-			65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B 9875					N	NO RPT			65
KOENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #: 1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10800 - 10820				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

KOERTH (WILCOX 11150)			50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HICKS EXPLORATION, LLC			102036								
MUELLER			WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012		
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
MUELLER			WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084		
02	3864	X	-0-	-0-	-3864 B	-0-			N	-0-	36
03	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-	36
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354								
WOLF-COWLING "A"			WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	180
KOONTZ (3200)			50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FRIO RESOURCES, LLC			286622								
KEERAN "A"			WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025											
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		
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-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KEERAN			WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866		
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-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							
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
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-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							
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-	
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	1			N	-0-						-0-	
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	1			N	-0-						-0-	
REPKA-KILGORE				WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6						13	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	19	1				6	
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							
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-	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
KULAWIK (1ST ROEDER)				50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT									
CIMROD, LLC				153468															
GOHLKE DEEP GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LA ROSA (4800)				50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
GARDNER, J. B.				294497															
NIEMANN				WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LA ROSA (5300)				50975 444	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
BENT WING ENERGY, LLC				100398													
LA ROSA UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 052613	COMPL. DATE 05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5352	-	5356					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		21724					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		21724					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		21724					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		21724					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		21724					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		21724					N	NO RPT					-0-
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					
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA GAS UNIT				WELL #:	28	RRCID -> 094307	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5594	-	5600					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1573					N	NO RPT					-0-
LAROSA UNIT				WELL #:	30	RRCID -> 122254	COMPL. DATE 09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6233	-	6251					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		26					N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 125934	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 5066	-	5082					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	2982	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1456	-0-	1456	4438	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	1503	-0-	-1597	2841	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1929	-0-	-1071	1770	2	Y	-0-	-0-
*07	3100 N	1769	-0-	-1331	439	2	Y	-0-	-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103		N	-0-	-0-
*07	1103 N	-0-	-0-	-1103	-0-		N	-0-	-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	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 #:		43	RRCID ->		156848	COMPL. DATE		11/12/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5556	-	5558				
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
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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				
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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				
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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				
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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				
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA ROSA UNIT			WELL #:		47	RRCID ->		179328	COMPL. DATE		07/07/2000	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6077	-	6082				
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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				
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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 #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	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							
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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							
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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							
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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							
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 6306							
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-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6131 - 6140							
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)														
BENT WING ENERGY, LLC														
ROOKE SOUTH														
50975 816 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
100398														
WELL #: M 01					RRCID -> 266001					COMPL. DATE 08/04/2011				
					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 8223 - 8238				
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA ROSA, NORTH (5700)														
PATRICO OIL CO.														
BOENIG														
50977 666 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
643385														
WELL #: 1					RRCID -> 002465					COMPL. DATE 08/17/1951				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 3435 - 3440				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WELDER C														
50980 210 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
549836														
WELL #: 187					RRCID -> 209910					COMPL. DATE 11/21/2005				
					TOTAL DEPTH 8800					PERF. 6511 - 6514				
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
LA SALLE (5300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
51025 250 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 278447					COMPL. DATE 02/05/2017				
					TOTAL DEPTH 7300					PERF. 5050 - 5270				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
LA SALLE (6110)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
SAPPINGTON FARMS														
51025 710 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 255242					COMPL. DATE 01/05/2010				
					TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6171 - 6178				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62

LA SALLE (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 800 224880 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				RRCID -> 226799	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6284	-	6302							
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
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
06	0 N	2	-0-	2	-0-		2 2			Y	-0-					52
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					52

LA SALLE (6310) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 815 224880 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
				RRCID -> 244760	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6398	-	6403							
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
06	0 N	9	-0-	9	-0-		9 2			Y	-0-					7
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-					7

LA SALLE (6530) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51025 845 224880 WELL #: 6	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				RRCID -> 251098	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6590	-	6594							
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
06	0 N	1	-0-	1	-0-		1 2			Y	-0-					8
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					8

LA SALLE (6550) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 850 224880 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				RRCID -> 238234	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6582	-	6589							
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
06	0 N	60	-0-	60	-0-		60 2			Y	-0-					8
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-					8

LA SALLE (6600) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 900 224880 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				RRCID -> 249354	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 7394	PERF. 6303	-	6306							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE, N. (6300)			51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880													
BENNETT, ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6545 - 6550					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-			52
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			52
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-			52
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-			52
06		0 N	3	-0-	-3	-0-			3 2			Y	-0-			52
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			Y	-0-			52
LA SALLE, NE. (6500)			51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880													
BENNETT, ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6302 - 6307					
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-			4
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y	-0-			4
04		5 N	3	-0-	-2	-0-			3 2			Y	-0-			4
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			4
06		0 N	3	-0-	-3	-0-			3 2			Y	-0-			4
*07		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			Y	-0-			4
LA WARD, NORTH			51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GORDIN ESTATE			WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GORDIN ESTATE			WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LA WARD, NORTH (4700)			51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ABACO OPERATING, LLC			000894													
BURDITT, ALLEN L.			WELL #: 5		RRCID -> 184658		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4525 - 4616					
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KD ENERGY, LLC			452996													
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)			WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-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
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GORDIN ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LA WARD, NORTH (5600)			51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
GORDIN ESTATE			WELL #:	38	RRCID ->	158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5654 - 5659
02	14B DENY	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209								
GRAVES, T.A.			WELL #:	2	RRCID ->	198620	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5776 - 5785
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA WARD, NORTH (5900) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 720 386310 WELL #: 31	NON-ASSOCIATED RRCID -> 211132	ONE WELL COMPL. DATE 12/12/2004				TOTAL DEPTH 7650	CNTY: JACKSON PERF. 5903 - 5906						
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (6300) VIPER S.W.D., LLC HACKBARTH				51109 756 886209 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 284661	ONE WELL COMPL. DATE 05/18/2018				TOTAL DEPTH 7500	CNTY: JACKSON PERF. 6226 - 6234						
02	DLQ G-10	128	-0-	128	128	1					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	271	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	156	-0-	156	427	1					Y	-0-					-0-
05	619 N	192	-0-	-427	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD				51110 888 617546 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 279439	ONE WELL COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 5550	CNTY: JACKSON PERF. 6554 - 6557						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																	
LABUS (EDWARDS, UPPER) THREE J ENERGY, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY				51138 666 857686 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 126562	49B COMPL. DATE 12/31/1987				TOTAL DEPTH 11148	CNTY: KARNES PERF.10630 - 10646						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE				51278 500 275590 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 002573	SALVAGE COMPL. DATE 06/07/1961				TOTAL DEPTH 2360	CNTY: LIVE OAK PERF. 2271 - 2285						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
ATKINSON FAMILY														
WELL #: 1					RRCID -> 296157					COMPL. DATE 08/03/2023				
TOTAL DEPTH 6600					PERF. 6337 - 6378					CNTY: LIVE OAK				
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
02	10416	3450	-0-	-6966	40586	480	1	2836	2	N	122			244
03	11532	3065	-0-	-8467	32119	134	9	2406	2	N	126	181	1	189
04	11160	1602	-0-	-9558	22561	520	1	1319	2	N	57			246
05	11532	1818	-0-	-9714	12847	139	9	1225	2	N	48			294
06	11160	688	-0-	-10472	2375	220	1	499	2	N	26			320
07	5332 R	2957	-0-	-2375	-0-	63	9	2329	2	N	425	539	1	206
						540	1							
						53	9							
						160	1							
						29	9							
						160	1							
						468	9							
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 12A					RRCID -> 293673					COMPL. DATE 07/15/2022				
TOTAL DEPTH 5198					PERF. 3200 - 3206					CNTY: LIVE OAK				
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-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	254	1	617	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	886	-0-	-261	-0-	252	1	634	2	N	-0-			-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 1					RRCID -> 258153					COMPL. DATE 03/16/2010				
TOTAL DEPTH 6383					PERF. 6236 - 6254					CNTY: LIVE OAK				
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE PASTURE (C-406)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D123					RRCID -> 156173					COMPL. DATE 11/15/1995				
TOTAL DEPTH 4636					PERF. 4139 - 4151					CNTY: REFUGIO				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D140					RRCID -> 206493					COMPL. DATE 12/28/2022				
TOTAL DEPTH 4650					PERF. 3380 - 3980									
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.// 51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:	D 54 D	RRCID	-> 090092	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2209	-	2228
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025															

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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2025						

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D107 F	RRCID ->	174397	COMPL.	DATE	06/23/1999	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	2373	-	2377
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-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
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/22/2025				

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. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
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				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D179	RRCID ->	283523	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	2673 -	2678				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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				
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-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		-0-		55					N	-0-					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128	RRCID -> 282206	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582	-	2588	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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 05/27/2025											
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
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-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-0'CONNOR			WELL #: 4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	- 5258
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	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	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396	-	4410					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE 02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866	-	3930					
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 75D	RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344	-	4354					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D103D	RRCID -> 190737	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370	-	4392					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D106D	RRCID -> 191219	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367	-	4391					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D181	RRCID -> 206553	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400	-	4426					
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)												51512 902				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.//				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D 64				RRCID -> 206559				COMPL. DATE 10/04/2004				TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
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-									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D130				RRCID -> 212185				COMPL. DATE 05/24/2005				TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365			
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-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D122				RRCID -> 217537				COMPL. DATE 12/15/2005				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399			
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-									
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D166				RRCID -> 220062				COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450			
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-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D 27				RRCID -> 221265				COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374			
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-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D 72				RRCID -> 225051				COMPL. DATE 01/19/2007				TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386			
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-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D 89				RRCID -> 225068				COMPL. DATE 02/01/2007				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376			
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-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									

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	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-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					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-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					
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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D184			RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 57			RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386 - 4401					
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-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					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D197			RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4442 - 4448					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	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	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	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					
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725					
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

LAKE PASTURE (H-434)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-														
WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426														
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-														
WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR														
WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367														
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (H-440 SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-														
WELL #: D 87 RRCID -> 293334 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4407 - 4444														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #:	D 91	RRCID ->	294954	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL	DEPTH	4606	PERF.	4425 -	4460			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-				WELL #:	D158	RRCID ->	295123	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL	DEPTH	5805	PERF.	4403 -	4423			
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #:	D127	RRCID ->	296252	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL	DEPTH	4625	PERF.	4415 -	4420			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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			
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #:	D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL	DEPTH	5695	PERF.	4844 -	4850			
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-484)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														
//CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO //CONT.// 386310 WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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														
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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														
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-206)				51512 936	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D154	RRCID -> 282390	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2092	-	2124			
M	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094	-	2106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/27/2025						

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #: D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3025	-	3030
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

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
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-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (M-307)			51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 54 J	RRCID -> 080490	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH	5911 PERF.	3074 - 3083
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0- -0- -0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0- -0- -0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 A	-0- -0- -0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/22/2025					

LAKE PASTURE (M-307)		//CONT.//		51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3130	-	3136	
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 11/05/2022	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3222	-	3252	
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330)			//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO															
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																				
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:		D 6	RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		-0-							-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:		D146	RRCID -> 288183		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3308 - 3314													
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y		NO RPT							-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC			833782		RRCID -> 114875		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 3466 - 3546														
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #:		60																				
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
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													
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							Y		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							Y		NO RPT							-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:		D120	RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3360 - 3374													
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							Y		NO RPT							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							Y		NO RPT							-0-	
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													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT							-0-	
07	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981							Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981							Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3548 -		3555			
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-				-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 11698 - 11744

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025															

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

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

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	1180	-0-	1180 B	-45221	1180	2			N	-0-			-0-
07	0	N	1307	-0-	1307 B	-43914	1307	2			N	-0-			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-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

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	1037	-0-	1037 B	-1705	1037	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1168	-0-	1168 B	-537	1168	2			N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (1700)														CNTY: LAVACA	
HARVEST PETROLEUM INC.															
RISE RODEN															
				//CONT.//	52365 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
				//CONT.//	363117										
				WELL #:	2	RRCID -> 296846				COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 2384 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-		-0-
07		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	
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-
06		0 W	797	-0-	797 B	80804	797	2				N	-0-		-0-
07		0 W	920	-0-	920 B	81724	920	2				N	-0-		-0-
LAVACA RIVER (2100)														CNTY: LAVACA	
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC															
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 216203				COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LIMES (WILCOX F-1)														CNTY: LIVE OAK	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															
NELSON, C. S. TRUST ET AL															
				WELL #:	7	RRCID -> 147165				COMPL. DATE 09/28/1993				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SANDEL OPERATING COMPANY															
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1															
				WELL #:	2	RRCID -> 149008				COMPL. DATE 03/13/1994				TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402	
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9		N	29		146
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2325	2	37	9		N	34		180
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9		N	13		193
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9		N	5		198
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9		N	34		232
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9		N	26	176 1	82
NELSON, C. S.				WELL #:	6	RRCID -> 208013				COMPL. DATE 01/06/2005				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415												
NELSON, C. S.		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632						
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	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BRYSCH		WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49	
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023														
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 9		RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44	
LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
AWP OPERATING COMPANY		038889												
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762						
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759						
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3140	2	74	9	N	67	19	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	154
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4033	2	57	9	N	52	168	38
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4009	2	65	9	N	59	15	82
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	N	44		126
LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LIMES (WILCOX 9900)															//CONT.//															53590 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
SANDEL OPERATING COMPANY															//CONT.//															747534																																																																										
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT															WELL #:															1															RRCID -> 100334															COMPL. DATE 05/28/1982															TOTAL DEPTH 9921															PERF. 9712 - 9779														
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																																																																								
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																																																																									
06		2277	N		2277	-0-		-0-			-0-			2212	2		65	9		N		59			8	1					116																																																																									
07		2318	N		2318	-0-		-0-			-0-			2277	2		41	9		N		37									153																																																																									
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)															53822 025															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: BEE																																												
AGP ENERGY SERVICES LLC															008731																																																																																									
KARNEI, ELLROY UNIT															WELL #:															1															RRCID -> 209155															COMPL. DATE 12/11/2004															TOTAL DEPTH 15107															PERF.13894 - 13920														
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
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-																																																																								
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
07	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														
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
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-																																																																								
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
07	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														
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-																																																																								
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
ELLROY KARNEI UNIT															WELL #:															3															RRCID -> 215566															COMPL. DATE 09/21/2005															TOTAL DEPTH 16028															PERF.14421 - 15315														
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
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-																																																																								
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
07	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														
02	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
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-																																																																								
06	14B	DENY		NO RPT	-0-		-0-			-0-										N		NO RPT										-0-																																																																								
07	14B	DENY		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 #:		4	RRCID -> 224969		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15729		PERF.13902 - 15192						
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IP WELL SERVICE LLC					102116													
DEHNERT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817		PERF.14206 - 14250						
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
FLINT INTERESTS, LLC					273932													
BUCKNER FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 219921		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.14388 - 14630						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNITED TEXAS OIL LLC					877689													
WEISE, FRITZ			WELL #:		1	RRCID -> 208012		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13831 - 13850						
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ			WELL #:		2	RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13830 - 14512						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEISE, FRITZ GU "A"			WELL #:		1	RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13875 - 14621						
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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															
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622									
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416							
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A"				WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412							
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	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 GU "A"				WELL #:	3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	15795	PERF.14220	-	14334										
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
03	2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-							N		-0-								-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
05	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1		3	2	N	-0-								-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-	
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	15343	PERF.13920	-	14028										
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL	DEPTH	15267	PERF.14236	-	14266										
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	15760	PERF. N/A												
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:	3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL	DEPTH	15800	PERF.14024	-	14902										
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-									-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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										
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT									-0-

LITTLE JOHN (3970) ADVANTAGE OIL & GAS, INC. EWALT, MARGIE															54008 600 008511	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
WELL #: 1															RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970									
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800) SOUTHCOAST PRODUCTION INC KRAMER #3															54021 500 803257	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
LOLITA (MEGATANE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. JOHNSON, ELMER															54457 405 549836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
WELL #: 8															RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490									
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-			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-			
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-			
LOLITA (MINER SAND) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. L. RANCH CO. -A-															54457 486 549836	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
WELL #: 43 F															RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-			
LOLITA (MITCHELL ZONE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. STACK, B.															54457 513 549836	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
WELL #: 2															RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A									
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-			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-			
07	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-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	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
FOUR WAY RANCH		WELL #: 22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 8464 - 8548	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONG MOTT, EAST (7100)																				
KEBO OIL & GAS, INC.																				
HAHN																				
					54683 333	NON-ASSOCIATED					EXEMPT									
					453170															
					WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 - 7006							
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	BALANCE			
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-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
LONKEN (7030)																				
FORZA OPERATING, LLC																				
ROSE																				
					54829 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
					278837															
					WELL #:	1	RRCID ->	296207	COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6556 - 6569							
02	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	-0-	57099	2	853	9	N	775	740	1			194			
03	73489 X	73489	-0-	-0-	-0-	-0-	72386	2	1103	9	N	1003	1079	1			118			
04	65092 X	65092	-0-	-0-	-0-	-0-	64147	2	945	9	N	859	898	1			79			
05	63217 X	63217	-0-	-0-	-0-	-0-	62324	2	893	9	N	812	719	1			172			
06	63677 X	63677	-0-	-0-	-0-	-0-	62816	2	861	9	N	783	697	1			258			
*07	65166 X	65166	-0-	-0-	-0-	-0-	64334	2	832	9	N	756	874	1			140			
LOST FORK (YEGUA 6500)																				
TAG OPERATING COMPANY, INC.																				
AMOCO FEE																				
					55031 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
					834352															
					WELL #:	2	RRCID ->	139127	COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513							
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-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
LYONS (4TH ROEDER)																				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
PINSON SLAUGHTER UNIT																				
					56021 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
					703462															
					WELL #:	4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116							
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-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
MAETZE (3030)																				
SALYER, MONTE C.																				
SALYER "A"																				
					56638 420	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
					744530															
					WELL #:	1	RRCID ->	103917	COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030							
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-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			121
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	N	2			123
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	44	2	N	2			125
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	N	12			137
						13	9					
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	N	15			152
						17	9					
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	N	1			153
						1	9					

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10528 - 10656

02	1596 N	1277	-0-	-319	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	601	-0-	-719	-0-	585	2	N	13			13
						14	9					
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	998	2	N	172	185	1	-0-
						189	9					
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)													CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
GORDON TALK GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 092924	
COMPL. DATE 03/25/1981													TOTAL DEPTH 12025	
PERF.10760 - 10770														
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
02	6188 #	4587	-0-	-1601	-0-	4382	2	205	9	N	186	186	1	-0-
03	6851 #	3567	-0-	-3284	-0-	3367	2	200	9	N	182	182	1	-0-
04	6630 #	4629	-0-	-2001	-0-	4618	2	11	5	N	-0-			-0-
05	9623	8764	-0-	-859	-0-	8357	2	202	5	N	186	186	1	-0-
						205	9							
06	5741 R	5741	-0-	-0-	-0-	5416	2	134	5	N	174	174	1	-0-
						191	9							
*07	7905	8624	-0-	719	719	8356	2	202	5	N	60	60	1	-0-
						66	9							
TALK GAS UNIT													RRCID -> 280868	
WELL #: 2													COMPL. DATE 04/03/2007	
TOTAL DEPTH 11050													PERF.10680 - 10778	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALONE (4500)													CNTY: BEE	
COLEMANITE, INC.														
MALONE, GRACE FOX ET AL														
WELL #: 3													RRCID -> 128697	
COMPL. DATE 08/23/1988													TOTAL DEPTH 4812	
PERF. 4504 - 4547														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARCADO CREEK (4290 FRI0)													CNTY: VICTORIA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC														
WELDER, M S EST														
WELL #: 14													RRCID -> 208147	
COMPL. DATE 01/20/2005													TOTAL DEPTH 5500	
PERF. 4264 - 4271														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE EST													RRCID -> 221031	
WELL #: 15													COMPL. DATE 06/15/2006	
TOTAL DEPTH 5450													PERF. 4249 - 4264	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B)			57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			701613											
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2646 - 2649			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL (FRIO 3000)			57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.			573226											
STCH			WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3022 - 3042			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
FINALY RESOURCES LLC			268323											
BLANCO			WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728		PERF. 10496 - 10540			
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	180 1		34
06	3000 N	3144	-0-	144	144	3091 3	53 9			N	48			82
07	3100 N	3020	-0-	-80	64	3020 1				N	-0-			82
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414											
ROUDON			WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10080 - 10104			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*04	14B2 EXT	10779	-0-	10779	10779	10647 2	132 9			N	120			169
*05	14B2 EXT	6548	-0-	6548	17327	6381 2	167 9			N	152	171 1		150
*06	14B2 EXT	6558	-0-	6558	23885	6415 2	143 9			N	130	183 1		97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23885					N	NO RPT			97
CUNNINGHAM			WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968			
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULLER			WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142		PERF. 9260 - 9288			
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	21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	21433 2				N	-0-			90
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			90
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			90

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			122
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
07	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														
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
06	14B2 EXT	5471	-0-	5471	5471	5392	2	79	9	N	72	156	1	24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5471					N	NO RPT			24
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10494 - 10514														
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
07	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														
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	991	-0-	-652	-0-	978	3	13	9	N	12			138
06	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			138
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
02	14B2 EXT	871	-0-	871	3229	871	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	631	-0-	631	3860	628	3	3	9	N	3			3
04	4983 X	1123	-0-	-3860	-0-	1002	3	121	9	N	110			113
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1611	3	177	9	N	161	184	1	90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312																	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				28

REMORA OPERATING, LLC 701613																	
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994																	
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-		2790	2	46	9	N	42				144
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-		3410	2	36	9	N	33				177
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	-0-		3077	2	56	9	N	51				228
05	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	-188		2723	2	34	9	N	31	176	1		83
06	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	-198		2634	2	18	9	N	16				99
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-2945						N	NO RPT				99

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				86

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186																	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-		1069	3	17	9	Y	15				44
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-		1017	3	13	9	Y	12				56
04	1170 N	768	-0-	-402	-0-	-402		759	3	9	9	Y	8				64
05	1209 N	839	-0-	-370	-0-	-370		791	3	48	9	Y	44	107	1		1
06	990 N	748	-0-	-242	-0-	-242		738	3	10	9	Y	9				10
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-806						Y	NO RPT				10

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656																	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				489
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				489
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				489
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				489
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				489
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				489

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538																	
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																	
WINDBERG, DALHART			WELL #: 1			RRCID -> 198681			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-			149 3	1	9	Y	1						88
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-			150 3	3	9	Y	3		5	1			86
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-			138 3	1	9	Y	1						87
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-			238 3	1	9	Y	1		7	1			81
06		150 N	42	-0-	-108	-0-	-0-			41 3	1	9	Y	1						82
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						Y	NO RPT						82
WINDBERG, DALHART			WELL #: 2			RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766								
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-			489 3	4	9	Y	4						50
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-			663 3	12	9	Y	11		23	1			38
04		510 N	242	-0-	-268	-0-	-0-			240 3	2	9	Y	2						40
05		527 N	379	-0-	-148	-0-	-0-			376 3	3	9	Y	3		17	1			26
06		510 N	67	-0-	-443	-0-	-0-			66 3	1	9	Y	1						27
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						Y	NO RPT						27
WINDBERG, DALHART			WELL #: 3			RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766								
02		4228 X	4112	-0-	-116	-0-	-0-			4069 3	43	9	N	39						512
03		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-			4567 3	79	9	N	72		160	1			424
04		4590 X	3990	-0-	-600	-0-	-0-			3929 3	61	9	N	55						479
05		4743 X	3157	-0-	-1586	-0-	-0-			3115 3	42	9	N	38		160	1			357
06		4590 X	548	-0-	-4042	-0-	-0-			542 3	6	9	N	5						362
07		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-						N	NO RPT						362
BAMMERT			WELL #: 3			RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2			RRCID -> 200771			COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213								
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 201842			COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164								
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CARMICHAEL			WELL #: 1			RRCID -> 201843			COMPL. DATE 12/25/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435								
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
06		606 N	101	-0-	-505	-0-	101	2					Y	-0-						21
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						Y	NO RPT						21

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1			RRCID -> 203160			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026					
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEIFFERT			WELL #: 3			RRCID -> 206438			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684					
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
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	594	3	8	9	N	7					8
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8
BAMMERT			WELL #: 4			RRCID -> 207638			COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
CARMICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 207929			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314					
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
06	403	N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					63
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					63
CARMICHAEL			WELL #: 3			RRCID -> 207936			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124					
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
06	629	N	89	-0-	-540	-0-	89	2			Y	-0-					56
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					56
SEE			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																		
EICHMAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 211723			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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
06		3000 N	768	-0-		-2232		1768		768	2			Y	-0-						265
07		868 N	NO RPT	-0-		-868		900						Y	NO RPT						265

DANFORTH-DYE			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	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									
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
06		3000 N	643	-0-		-2357		522		637	2	6	9	Y	5						119
07		620 N	NO RPT	-0-		-620		-0-						Y	NO RPT						119

CARMICHAEL			WELL #: 4			RRCID -> 214433			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899									
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
06		3000 N	629	-0-		-2371		367		629	2			Y	-0-						129
07		589 N	NO RPT	-0-		-589		-0-						Y	NO RPT						129

DANFORTH-DYE			WELL #: 4			RRCID -> 215296			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411									
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						74
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						74

BAMMERT			WELL #: 6			RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266									
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						285
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						285

CARMICHAEL			WELL #: 5			RRCID -> 215767			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418									
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						51
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						51

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613											
BAMMERT -B-			WELL #: 1		RRCID -> 215772	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 12033	PERF.10746	- 11340					
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON-REAVES														
					WELL #: 2	RRCID -> 216437	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10374	- 12065				
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
06	750 N	287	-0-	-463	-0-	287	2			N	-0-			109
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			109
ROBINSON-REAVES														
					WELL #: 4	RRCID -> 216446	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9830	- 11321				
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
06	4620 X	2918	-0-	-1702	-0-	2901	2	17 9	N	15				167
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			167
BETHKE														
					WELL #: 1	RRCID -> 216449	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 14263	PERF.11502	- 11561				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAWKINS DEEP GU														
					WELL #: 2	RRCID -> 218321	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 12651	PERF.10152	- 12631				
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			23
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			23
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			23
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			23
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			23
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613															
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002						
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
02	DLQ	G-10	5341	-0-	5341	5341		5286 2	55 9	Y		Y	50					209
03	DLQ	G-10	5857	-0-	5857	11198		5790 2	67 9	Y		Y	61	175 1				95
04	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	14174		2948 2	28 9	Y		Y	25					120
05	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	16525		2338 2	13 9	Y		Y	12					132
06	18404	X	1879	-0-	-16525	-0-		1862 2	17 9	Y		Y	15					147
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-						Y	NO RPT					147
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35
HOFF			WELL #: B 1			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
HOFF			WELL #: 7			RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
ODAM			WELL #: 1			RRCID -> 221544			COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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													
HALL		WELL #:		1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					136

HOFF-CALHOUN				WELL #:		1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436					

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104

ROBINSON-REAVES				WELL #:		3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434					

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
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22						206
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT						206

SEE				WELL #:		2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61

HAWKINS A				WELL #:		1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936					

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
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-						29
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						29

ROBINSON-REAVES				WELL #:		5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559					

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
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319	2	11	9	N	10						167
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT						167

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
FIFER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10414 - 10434				
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
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEINSER			WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9790 - 10418				
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
HAWKINS DEEP GU			WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322		PERF.10520 - 11150				
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-			47
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2				N	-0-			47
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85 2				N	-0-			47
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113 2				N	-0-			47
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-			47
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			47
LOVE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003		PERF.11822 - 12253				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)				57732 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC				701613												
HAWKINS SHALLOW G. U.				WELL #:	1	RRCID -> 200546	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 2317	-	2325				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-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				
02	23296 #	18436	-0-	-4860	-0-	178 1	18179 2	Y	72	78 1			16			
03	25823 #	18105	-0-	-7718	-0-	187 1	17824 2	Y	85	76 1			25			
04	0	16921	-0-	16921	16921	181 1	16657 2	Y	75	76 1			24			
05	27497 N	19224	-0-	-8273	8648	203 1	18935 2	Y	78	84 1			18			
06	15757 N	16519	-0-	762	9410	186 1	16255 2	Y	71	72 1			17			
07	24269 N	14859	-0-	-9410	-0-	177 1	14615 2	Y	61	58 1			20			
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270	-	8280				
02	18592 R	18592	-0-	-0-	-0-	176 1	17910 2	Y	460	461 1			91			
03	23064	20094	-0-	-2970	-0-	506 9	19349 2	Y	493	447 1			137			
04	18456	18456	-0-	-0-	-0-	203 1	17787 2	Y	432	441 1			128			
05	23064	18137	-0-	-4927	-4927	542 9	17604 2	Y	313	368 1			73			
06	13217	17238	-0-	4021	-906	194 1	16748 2	Y	272	286 1			59			
07	20584	17942	-0-	-2642	-3548	475 9	17415 2	Y	286	263 1			82			

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	
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	
02		3696	2728 -0-	-968	-0-			15 1 1201 9	1512 2	Y		1092	1241 1		243	
03		4092	2616 -0-	-1476	-0-			17 1 1040 9	1559 2	Y		945	911 1		277	
04		3960	1314 -0-	-2646	-0-			5 1 871 9	438 2	Y		792	830 1		239	
05		3410 #	2122 -0-	-1288	-0-			13 1 920 9	1189 2	Y		836	899 1		176	
06		3300 #	2286 -0-	-1014	-0-			17 1 765 9	1504 2	Y		695	723 1		148	
07		3007 #	2192 -0-	-815	-0-			17 1 803 9	1372 2	Y		730	670 1		208	
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	
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	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				
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY (2600)			58192 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC			385533								
STATE TRACT 106, S/2			WELL #: 1	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 2637 - 2641				
02	T. A.	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-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)			58207 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #: 1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4304 - 4331				
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT			-0-	

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921														
M	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										
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		43
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
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														
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557														
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966														
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
07	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														
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		9
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696														
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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		4
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		4
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054														
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																			
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344																			
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538																			
M	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
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
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					37
REMORE OPERATING, LLC 701613																			
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847																			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					85
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					247
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					247
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					247
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					247
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					247
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476																			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF. 12182 - 12404														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10026 - 10594														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			35
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			50
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10694 - 10748														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	172 1		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			114
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			56

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922																
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44										RRCID -> 251312	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 14723	PERF. 9973	- 11029		
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1										RRCID -> 106827	COMPL. DATE 04/24/1983	TOTAL DEPTH 15302	PERF.10242	- 10274		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2										RRCID -> 127387	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11536	PERF.10430	- 10468		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1										RRCID -> 154264	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10400	- 10427		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3										RRCID -> 230380	COMPL. DATE 03/21/2018	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 9384	- 10608		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3										RRCID -> 233313	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10322	- 10370		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			35	
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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			54	
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														
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	T. A. NO RPT	-0-	-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														
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25	
07	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														
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			37	

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					
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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					
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
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6			40
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6			46
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					
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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					
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			4
07	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					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-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					
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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					
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAURBRO (CMV SAND)			58449 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996												
MIKE STAUSS			WELL #: 26			RRCID -> 280647			COMPL. DATE 05/19/2015			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795			
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
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-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 1			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 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			
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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			
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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						
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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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						
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-						84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						84
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-						84

LINDHOLM			WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181						
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-						48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						48
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-						48

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 8005						
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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						
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	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						
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9		N	5					48
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2				N	-0-					48
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2				N	-0-					48
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9		N	10					58
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3374	2	121	9		N	110	120	1			48
07	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			
M	ALLOW 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112
07	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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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 COMPANY			747534											
ERICKSON CLARK			WELL #: 1Y		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7720 - 7740			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	26	166	1	50
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			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAXINE, EAST (8700)				//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
FAULCONER ENERGY, LLC				//CONT.//		263648														
PAWLIK-GODFREY GU				WELL #:		1	RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8720 - 8731							
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
GOUGER OIL COMPANY, LLC					318985															
SULLIVAN UNIT					WELL #:		13T	RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8698 - 8710						
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	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					76	
07	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						
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					55	
07	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						
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	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					83	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					83	
SM OPERATING COMPANY LLC					788993															
HERRING RANCH 67-1					WELL #:		1	RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8704 - 8707						
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2				N	-0-					29	
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-		441	2				N	-0-					29	
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-		349	2				N	-0-					29	
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-		596	2				N	-0-					29	
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-		544	2		77	9	N	70		63	1		36	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					36	
MATULA, ROBERT					WELL #:		2	RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8670 - 8680						
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2				N	-0-					71	
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	2				N	-0-					71	
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	2				N	-0-					71	
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2				N	-0-					71	
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-		234	2				N	-0-					71	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					71	

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	671	-0-	-225	-0-	640	2	31	9	N	28			262
03	1116 N	793	-0-	-323	-0-	756	2	37	9	N	34			296
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	414	2	8	9	N	7	177	1	126
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	752	2	12	9	N	11			137
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-			137
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10			147

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 X	2098	-0-	-366	-0-	2067	2	31	9	N	28			110
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2875	2	46	9	N	42			152
04	2640 X	1900	-0-	-740	-0-	1870	2	30	9	N	27			179
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3136	2	18	9	N	16			195
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	N	26	164	1	57
*07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	N	26			83

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	212	1	720	3	Y	17			47
						19	9							
03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	198	1	789	3	Y	19			66
						21	9							
04	1050 N	896	-0-	-154	-0-	171	1	708	3	Y	15			81
						17	9							
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	134	1	644	3	Y	11	65	1	27
						12	9							
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	911	3	Y	15			42
						17	9							
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	933	3	Y	16			58
						18	9							

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10016 - 10040

02	1428 N	1207	-0-	-221	-0-	268	1	915	3	Y	22							67
03	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	282	1	1147	3	Y	26							93
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	327	1	1321	3	Y	37							130
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	285	1	1323	3	Y	21	104	1					47
06	1410 N	1366	-0-	-44	-0-	234	1	1115	3	Y	15							62
07	1736 N	1330	-0-	-406	-0-	225	1	1086	3	Y	17							79

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						240
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						240

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MAYO (3575) AMRWR, LLC SEA BISCUIT			58693 170 102699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
WELL #:			1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC HANNA, ROSS			452996 WELL #:		5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYO (3600) EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC MEYER, H.			58693 204 238981		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
WELL #:			1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 3868 - 3872			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
MAYO (5300 FRI0) MAMEROW ENERGY CORP RATLIFF, GENE -C-			58693 544 523628		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
WELL #:			4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5311 - 5315			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYO (5460) CYBER ENVIRO-TECH INC RATLIFF			58693 680 195764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
WELL #:			1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5437 - 5441			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
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
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES & ALLEN			440766												
GLASER			WELL #:	1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL	DEPTH	7317	PERF. 3490 - 3500			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)			58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ATASCA RESOURCES, INC.			035643												
BOWMAN			WELL #:	1	RRCID ->	199915	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL	DEPTH	16446	PERF.14386 - 14896			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
CORGEY			WELL #:	1	RRCID ->	207247	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.14674 - 15824			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552												
HILBRICH			WELL #:	2	RRCID ->	191553	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.15358 - 15370			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552												
HARING		WELL #:		1	RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781							
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	EOM BALANCE		
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-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-		
HILBRICH					WELL #:		3	RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				40		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				40		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				40		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				40		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				40		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				40		
HILBRICH					WELL #:		4	RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				598		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				598		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				598		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				598		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				598		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				598		
UNITED TEXAS OIL LLC		877689														
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494							
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-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT				-0-		
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							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227		N		NO RPT				284		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227		N		NO RPT				284		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227		N		NO RPT				284		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227		N		NO RPT				284		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227		N		NO RPT				284		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227		N		NO RPT				284		

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
UNITED TEXAS OIL LLC				877689						
SCOTT		WELL #:		3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1618
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517	
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	1777	-0-	-641	-0-	1726 2	51 9	N	46	350
06	2250 X	819	-0-	-1431	-0-	812 2	7 9	N	6	356
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	356
MCFADDIN (Greta Stringer)				59371 017	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC				013365						
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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	
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108	
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN			WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2185 - 2220	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2560 - 2566	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 2578 - 2585	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572	
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-
06	1011	-0-	-0-	-1011	-0-				Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
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
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		129	RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893	
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (2900)			//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			//CONT.//		013365									
MCFADDIN			WELL #:		153	RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47924					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3000)					59371 374	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365									
MCFADDIN			WELL #:		6	RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCFADDIN (3100)					59371 442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365									
MCFADDIN			WELL #:		506	RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3200)					59371 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC					013365									
MCFADDIN			WELL #:		5	RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN			WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3406 - 3410	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3500)												59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC												013365									
MCFADDIN												WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MCFADDIN (3600)												59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC												013365									
FAGAN												WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	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			
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-			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MCFADDIN												WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MCFADDIN												WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598			
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-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
MCFADDIN												WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

MCFADDIN (3600)															//CONT.// 59371.544 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VICTORIA																																												
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC															//CONT.// 013365																																																																										
MCFADDIN															WELL #: 199D															RRCID -> 282838															COMPL. DATE 10/23/2017															TOTAL DEPTH 4600															PERF. 3690 - 3990														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
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-																																																																						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
MCFADDIN															WELL #: K 68															RRCID -> 282907															COMPL. DATE 07/26/2017															TOTAL DEPTH 4499															PERF. 3630 - 3750														
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-																																																																						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
MCFADDIN															WELL #: 971															RRCID -> 283628															COMPL. DATE 07/24/2017															TOTAL DEPTH 4505															PERF. 3630 - 3750														
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-																																																																						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
FAGAN															WELL #: 20															RRCID -> 285036															COMPL. DATE 09/01/2018															TOTAL DEPTH 5761															PERF. 3722 - 3822														
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-																																																																						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
MCFADDIN															WELL #: 180															RRCID -> 285889															COMPL. DATE 01/14/2019															TOTAL DEPTH 5930															PERF. 4500 - 4600														
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-																																																																						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
07		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														
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-																																																																						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
07		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														
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-																																																																						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																						

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365															
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620									
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
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-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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							
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR -H-				WELL #: H 39		RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3777 - 3788							
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	-0-	737 1	8073 2	Y	48	48	0					5
							53 9										
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	-0-	808 1	10975 2	Y	96	93	0					8
							106 9										
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	-0-	722 1	9293 2	Y	60	62	0					6
							66 9										
05	9827 X	6743	-0-	-3084	-0-	-0-	619 1	6057 2	Y	61	62	0					5
							67 9										
06	11520 X	7647	-0-	-3873	-0-	-0-	748 1	6830 2	Y	63	63	0					5
							69 9										
07	11904 X	6495	-0-	-5409	-0-	-0-	437 1	5901 2	Y	143	138	0					10
							157 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									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN				WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127							
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5000)			59371 646			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 140			RRCID -> 002773			COMPL. DATE 06/08/1971			TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650							
M	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
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-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5150)			59371 680			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274293			COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OCONNOR			WELL #: 80			RRCID -> 291155			COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240							
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-	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (5300)			59371 731			ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274194			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298							
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-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FAGAN "A"			WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493		PERF. 5447 - 5452								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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								
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697								
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658								
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					386	
07	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	
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5232 - 5237	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5222 - 5226	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT			-0-		
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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				
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-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-		
07	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				
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		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			6		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-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				
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-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MCFADDIN, NORTH (4500)			59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: A 72	RRCID -> 293610	COMPL. DATE 09/12/2022	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4753 - 4778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCANN SWD			WELL #: T 1	RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 5227	PERF. 4332 - 4445	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896 - 4906	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)				//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				//CONT.//		019752												
MCFADDIN -A-				WELL #:		A 73	RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5288 - 5291					
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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100)						59373 310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC						019752												
MCFADDIN, J. A. -A-				WELL #:		59	RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)						59373 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SILVERBROOK OPERATING II LLC						101926												
MCCAN				WELL #:		R 3	RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 1396 - 1397					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
MCFADDIN, NORTH (5200)						59373 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC						019752												
WOMACK, J. Y.				WELL #:		1	RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5186 - 5190					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
SILVERBROOK OPERATING II LLC						101926												
MCCAN				WELL #:		R 2	RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-	

MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 65	RRCID -> 160255	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5318	-	5321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926								
MCCAN				WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212	-	5446		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCCAN				WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432	-	5436		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN A				WELL #: A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5664	-	5670		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258					N	NO RPT	-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926								
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	-	5602		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC		//CONT.//		101926						
MCCAN		WELL #:		9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	-	5605
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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
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-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
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		
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWN (PETTUS UPPER)			59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880												
MCNEILL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	238793	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4951 - 4980		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

MCKEE (PETTUS) 2 D OIL & GAS LLC RAMSEY, GRACE			59570 500 953828		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:			2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 3292 - 4392		
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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
TEXAS, LES & CO.			8466666					
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #:	1	RRCID -> 116318	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH	5952 PERF. 5651 - 5653
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MEDIO CREEK (3000)			60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782							
EDWARDS			WELL #:	1	RRCID -> 245434	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 3020	- 3024
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008	-	3014
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	3142	-	3146
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023												

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-			6
07	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					3	
07	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	
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
06	7950	X	6084	-0-	-1866	-0-	503	1	5581	2	N	-0-			81
07	7967	X	5663	-0-	-2304	-0-	500	1	5163	2	N	-0-			81

MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 253345	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 4488	PERF. 4137 - 4142	
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
06	7170 X	4129	-0-	-3041	-0-	336	1	3725 2 N	62	173
						68	9			
07	7409 X	4165	-0-	-3244	-0-	367	1	3798 2 N	-0-	173

MALONE -A-				WELL #:		1	RRCID -> 262028	COMPL.	DATE 08/15/2011	TOTAL	DEPTH	4501	PERF.	4192 -	4199
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
06	8910	X	7986	-0-	-924	-0-	661	1	7325	2	N	-0-			198
07	9827	X	7744	-0-	-2083	-0-	683	1	7061	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			
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-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-				

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, HENRY														
					60378 568	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					254443						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 038984					COMPL. DATE 03/16/1966			
											TOTAL DEPTH 8015			
											PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		123

MELROSE (9500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER														
					60378 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					612414						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 200770					COMPL. DATE 11/08/2003			
											TOTAL DEPTH 15910			
											PERF. 9588 - 9650			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

MESCALERO (WILCOX J SAND) B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY														
					60750 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					040797						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 234181					COMPL. DATE 05/12/2007			
											TOTAL DEPTH 10684			
											PERF. 9380 - 9501			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT														
					60934 248	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					531085						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 003171					COMPL. DATE 06/21/1955			
											TOTAL DEPTH 9415			
											PERF. 8590 - 8600			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MEYERSVILLE, E. (3000) BUSTAMANTE RESOURCES LLC WALLACE														
					60935 836	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					112682						CNTY: VICTORIA			
WELL #:					1	RRCID -> 137536					COMPL. DATE 12/29/1990			
											TOTAL DEPTH 3510			
											PERF. 2980 - 2983			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THIEME														
WELL #:					1	RRCID -> 175416					COMPL. DATE 11/03/1999			
											TOTAL DEPTH 3150			
											PERF. 3050 - 3053			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
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-		N	NO RPT	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
07	0 N	NO RPT	-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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BONILLA		WELL #:	1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 12784 - 13494
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07	14B DENY	-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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915		N	NO RPT	-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
07	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														
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	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														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		137
07	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	
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					46	
07	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						
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	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						
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					28	
07	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						
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18	
MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD									
NITRO OIL & GAS, LLC				611014															
JANK				WELL #:	1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12406 - 12425						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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						
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					59	
07	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) 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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 #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	5	1	9	N	1				122
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-	83	1		39
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	5	11	9	N	10				49
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52	5	2	9	N	2				51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL, WEST (11000)					61828 925	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.					093620										
GOREE					WELL #:	1	RRCID ->	228510	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	11208	PERF.	10692 - 10996	
M	ALLOW	CODE	GAS 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
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	1258	-0-	1258 B	-26794	1258	2			N	-0-			113
06	0	N	1031	-0-	1031 B	-25763	1031	2			N	-0-			113
07	0	N	917	-0-	917 B	-24846	917	2			N	-0-			113

MINOAK (SLICK 7300)				61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
ROCK RESOURCES, INC.				722939											
WOLTERS, R. E.				WELL #:		1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH		7558 PERF. N/A	
02	5516	X	4629	-0-	-887	-0-	11	1	4520	2	N	89			114
							98	9							
03	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	12	1	4983	2	N	101	183	1	32
							111	9							
04	5880	X	5539	-0-	-341	-0-	13	1	5426	2	N	91			123
							100	9							
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	2	N	107	191	1	39
							118	9							
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	13	1	5718	2	N	102			141
							112	9							
07	5115	X	4151	-0-	-964	-0-	9	1	4053	2	N	81	198	1	24
							89	9							

MISSION RIVER (5800)					62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC					100344									
SHELTON, J. ISABELLA					WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON					WELL #:	1	RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5621 - 5634
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

MISSION RIVER (6000)				//CONT.//		62136 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC				//CONT.//		100344								
SCANIO/SHELTON				WELL #:		13	RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH	8710	PERF. 5932 - 5935	
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (6100)						62136 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC						100344								
SCANIO SHELTON				WELL #:		3	RRCID -> 252998		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6196 - 6200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14	
07	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 #:		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23													
MANTLE OIL & GAS, LLC		524903											
SCANIO/SHELTON		WELL #:		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SCANIO/SHELTON		WELL #:		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457			
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-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 #:		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8742 - 8756			
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
06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	20	1	133	2	N	-0-	55
07	62 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	55

MISSION VALLEY (8300) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M.E.														62150 380 NON-ASSOCIATED 101111 WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801				ONE WELL CNTY: VICTORIA			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		124 N		124	-0-	-0-		-0-			16 1		108 2	N	-0-						22
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						22
04		155 N		155	-0-	-0-		-0-			20 1		135 2	N	-0-						22
05		124 N		-0-	-0-	-124		-0-						N	-0-						22
06		224 N		224	-0-	-0-		-0-			29 1		195 2	N	-0-						22
07		155 N	NO RPT		-0-	-155		-0-						N	NO RPT						22
MISSION VALLEY (10,220) FIELD PETROLEUM CORP. WATTS-GISLER														62150 600 NON-ASSOCIATED 266906 WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874				CAPACITY CNTY: VICTORIA			
02	DLQ	G-10		2056	-0-	2056		2056			1966 3		90 9	Y	82		185 1				-0-
03	DLQ	G-10		3949	-0-	3949		6005			3836 3		113 9	Y	103						103
04		10299 X		4294	-0-	-6005		-0-			4246 3		48 9	Y	44						147
05		3148 X		3148	-0-	-0-		-0-			3096 3		52 9	Y	47		194 1				-0-
06		7371 X		7371	-0-	-0-		-0-			7288 3		83 9	Y	75						75
07		5599 X		5599	-0-	-0-		-0-			5496 3		103 9	Y	94		94 1				75
DREYER, WILLIAM														WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839							
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
06		14492 X		14492	-0-	-0-		-0-			14293 3		199 9	Y	181		125 1				57
07		15589 X		15589	-0-	-0-		-0-			15278 3		311 9	Y	283		244 1				96
OHRT-HEINOLD														WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149							
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
06		5730 X		4286	-0-	-1444		-0-			4269 3		17 9	N	15		190 1				124
07		5478 X		5478	-0-	-0-		-0-			5431 3		47 9	N	43						167
OHRT-ALBRECHT														WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178							
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
06		5430 X		4882	-0-	-548		-0-			4868 3		14 9	N	13						138
07		6031 X		6031	-0-	-0-		-0-			5968 3		63 9	N	57						195
MODERN EXPLORATION, INC. MISSION VALLEY														573226 WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226							
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
06		1350 N		1211	-0-	-139		-0-			1189 2		22 9	N	20						100
07		930 N		-0-	-0-	-930		-0-						N	39						139

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)														CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC															
COOLEY, M. E.															
WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087															
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)														CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC															
COOLEY, M. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200															
02	2968	X	1212	-0-	-1756	-0-	144	1	958	2	Y	100	170	1	33
							110	9							
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	458	1	3056	2	Y	172	159	1	46
							189	9							
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	558	1	3719	2	Y	88			134
							97	9							
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	495	1	3302	2	Y	75	169	1	40
							83	9							
06	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	452	1	3011	2	Y	45			85
							50	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			85
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
MILLER ALBRECHT UNIT															
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138															
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	199	1	1173	2	Y	22			234
							24	9							
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	287	1	963	2	Y	32			266
							35	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1011	2	Y	33			299
							36	9							
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	149	1	1028	2	Y	15	174	1	140
							17	9							
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	104	1	1028	2	Y	6			146
							7	9							
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			146
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)														CNTY: GOLIAD	
WHITE STRIDE LLC															
JACOB															
WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132															
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	511	1	3408	2	N	12			92
							13	9							
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	565	1	3766	2	N	10			102
							11	9							
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	725	1	4834	2	N	-0-			102
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	768	1	5117	2	N	23			125
							25	9							
*06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	685	1	4569	2	N	75	170	1	30
							83	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			30
JACOB															
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230															
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	166	1	1109	2	N	-0-			46
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	219	1	1457	2	N	-0-			46
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	277	1	1844	2	N	-0-			46
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	2	N	-0-			46
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	221	1	1471	2	N	-0-			46
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			46

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099						N	NO RPT					-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			
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	
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	1515	1	2264	2	N	-0-						139	
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT						139	
COLETO POINT										WELL #:	2	RRCID -> 207640	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12676 - 12680			
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	
06	180 N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-						26	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						26	
SANDEL OPERATING COMPANY										747534								
FRIEDRICH										WELL #:	1	RRCID -> 277447	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10427 - 10737			
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	
06	2970 X	2423	-0-	-547	-0-	2334	2	89	9	N	81	175	1				126	
07	3069 X	2	-0-	-3067	-0-	2	2			N	-0-						126	
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			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	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			
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	
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-						4	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT						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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452													
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
06	750 N	654	-0-	-96	-0-	85	1	569 2	Y	-0-			13
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			13
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507													
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550													
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
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457 2	N	-0-			10
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			10
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542													
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
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53 2	N	-0-			9
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			9
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
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
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157 2	N	-0-			38
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			38
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345													
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	86
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2204	3	42	9	Y	38	98
07	3100 N	3125	-0-	25	25	3124	3	1	9	Y	1	57
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812												
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188												
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	206
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	3621	3	61	9	Y	55	223
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	3	1	9	Y	1	130
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563												
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					
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	N	36	185
						40	9					
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	185
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2744 X	2189	-0-	-555	-0-	315 1	1845 2		N	26		110
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	29 9						
04	2940 X	1879	-0-	-1061	-0-	744 1	2496 2		N	41		151
05	3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	45 9						
06	2940 X	1181	-0-	-1759	-0-	153 1	1683 2		N	39		190
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	43 9						
						191 1	1317 2		N	13	176 1	27
						14 9						
						105 1	1047 2		N	26		53
						29 9						
									N	NO RPT		53
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719												
02	1792 N	1400	-0-	-392	-0-	201 1	1180 2		N	17		96
03	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	19 9						
04	1050 N	79	-0-	-971	-0-	341 1	1143 2		N	23		119
05	1550 N	236	-0-	-1314	-0-	25 9						
06	1470 N	90	-0-	-1380	-0-	6 1	73 2		N	-0-		119
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	29 1	207 2		N	-0-		119
						8 1	82 2		N	-0-		119
									N	NO RPT		119
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)														
WHITE STRIDE LLC														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOLINA (YEGUA)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
FERRELL, D. L.														
WELL #: 62383 495 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185														
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019														
MONSON (QUEEN CITY)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
MONSON														
WELL #: 62508 400 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280														
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-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														
GAUNTT, RUBY														
WELL #: 029657 RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS														
WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300														
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-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
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-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY)													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC													
MONSON													
WELL #: 4													
RRCID -> 220900													
COMPL. DATE 06/09/2006													
TOTAL DEPTH 6650													
PERF. 5290 - 5316													
CNTY: KARNES													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
0													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MONT (WILCOX 10640)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
WELL #: 3													
RRCID -> 286560													
COMPL. DATE 01/24/2019													
TOTAL DEPTH 11175													
PERF. 9967 - 10082													
CNTY: LAVACA													
02	51632 X	45352	-0-	-6280	-0-	43678	2	907	3	N	697	545	212
03	57071 X	50674	-0-	-6397	-0-	48746	2	1067	3	N	783	928	67
04	55230 X	50527	-0-	-4703	-0-	45791	2	3870	3	N	787	755	99
05	54095 X	51739	-0-	-2356	-0-	49128	2	1823	3	N	716	743	72
06	49980 X	46330	-0-	-3650	-0-	43418	2	2100	3	N	738	562	248
07	52204 X	NO RPT	-0-	-52204	-0-					N	NO RPT		248
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 293306													
COMPL. DATE 08/01/2022													
TOTAL DEPTH 11107													
PERF. 10240 - 10310													
02	66528 X	65579	-0-	-949	-0-	62229	2	1329	3	N	1837	1798	184
03	73222 X	66329	-0-	-6893	-0-	62473	2	1391	3	N	2241	2166	259
04	70530 X	64246	-0-	-6284	-0-	57143	2	4936	3	N	1970	2008	221
05	72602 X	70166	-0-	-2436	-0-	65384	2	2503	3	N	2072	2027	266
06	70260 X	65182	-0-	-5078	-0-	60044	2	3038	3	N	1911	2063	114
07	72602 X	NO RPT	-0-	-72602	-0-					N	NO RPT		114
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC													
GERDES													
WELL #: 1													
RRCID -> 207663													
COMPL. DATE 08/11/2004													
TOTAL DEPTH 11200													
PERF. 9680 - 9704													
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	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
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	9	N	43		210
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	9	N	35	179	66
KAISER													
WELL #: 1													
RRCID -> 291203													
COMPL. DATE 10/13/2021													
TOTAL DEPTH 11101													
PERF. 10668 - 10738													
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		183
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-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 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
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
06	1800	X	150	-0-	-1650	-0-	150	2					N	-0-					178
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-							N	NO RPT					178
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				130426 WELL #:		2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10475	-	10520		
02	74648	X	72023	-0-	-2625	-0-	68352	2			1503	3	N	1971	1884	1			238
03	82646	X	78728	-0-	-3918	-0-	2168	9											
04	79980	X	72099	-0-	-7881	-0-	74638	2			1684	3	N	2187	2020	1			405
05	81685	X	75803	-0-	-5882	-0-	2406	9											
06	78030	X	70380	-0-	-7650	-0-	64228	2			5643	3	N	2025	2179	1			251
07	79732	X	NO RPT	-0-	-79732	-0-	2228	9											
							70953	2			2783	3	N	1879	1829	1			301
							2067	9											
							65134	2			3374	3	N	1700	1838	1			163
							1870	9											
													N	NO RPT					163
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10596	-	10618		
02	15484	X	14521	-0-	-963	-0-	13875	2			318	3	N	298	187	1			238
03	17019	X	14895	-0-	-2124	-0-	328	9											
04	16350	X	11675	-0-	-4675	-0-	14270	2			330	3	N	268	358	1			148
05	16833	X	14071	-0-	-2762	-0-	295	9											
06	15570	X	13205	-0-	-2365	-0-	10496	2			950	3	N	208	183	1			173
07	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	229	9											
							13221	2			539	3	N	283	183	1			273
							311	9											
							12285	2			665	3	N	231	368	1			136
							254	9											
													N	NO RPT					136
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.	10550	-	10680		
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	11	1			6955	2	N	111	193	1			142
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	169	3			122	9							
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	8	1			7664	2	N	145	175	1			112
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	183	3			160	9							
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	12	1			6617	2	N	110					222
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	624	3			121	9							
							6	1			7670	2	N	118	183	1			157
							331	3			130	9							
							50	1			6399	2	N	92	177	1			72
							370	3			101	9							
													N	NO RPT					72

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A. ETZLER GAS UNIT																					
//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																					
//CONT.// 130426 WELL #: 2 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				
02	10136 X	6145	-0-	-3991	-0-		9 1	5725 2	137 3	274 9	N	249	175 1				101				
03	11222 X	6208	-0-	-5014	-0-		6 1	5908 2	140 3	154 9	N	140					241				
04	10860 X	5223	-0-	-5637	-0-		9 1	4672 2	436 3	106 9	N	96	185 1				152				
05	9083 X	4530	-0-	-4553	-0-		3 1	4238 2	180 3	109 9	N	99	185 1				66				
06	6570 X	4459	-0-	-2111	-0-		31 1	4070 2	232 3	125 9	N	114					180				
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-						N	NO RPT					180				
BERTHA ANDERSON GAS UNIT															WELL #:	5	RRCID -> 290264	COMPL. DATE 11/10/2020	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10433 - 10590	
02	74648 X	63768	-0-	-10880	-0-		61007 2	1351 3	1410 9		N	1282	1297 1				322				
03	80321 X	67117	-0-	-13204	-0-		64134 2	1451 3	1532 9		N	1393	1480 1				235				
04	75510 X	64930	-0-	-10580	-0-		58353 2	5148 3	1429 9		N	1299	1290 1				244				
05	76012 X	70506	-0-	-5506	-0-		66077 2	2603 3	1826 9		N	1660	1264 1				640				
06	143860 X	143860	-0-	-0-	-0-		131908 2	6834 3	5118 9		N	4653	4967 1				326				
07	70587 X	NO RPT	-0-	-70587	-0-						N	NO RPT					326				
BERTHA ANDERSON GAS UNIT															WELL #:	7	RRCID -> 296818	COMPL. DATE 02/22/2024	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10338 - 10344	
02	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-		33300 2	703 3	571 9		N	519	543 1				237				
03	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-		37583 2	825 3	640 9		N	582	543 1				276				
04	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-		35825 2	3043 3	629 9		N	572	724 1				124				
05	40392 X	40392	-0-	-0-	-0-		38332 2	1432 3	628 9		N	571	530 1				165				
06	38050 X	38050	-0-	-0-	-0-		35659 2	1760 3	631 9		N	574	564 1				175				
07	34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-						N	NO RPT					175				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER															870354	WELL #:	1	RRCID -> 254215	COMPL. DATE 09/21/2009	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10454 - 10923
02	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-		23174 2	662 9			N	602	589 1				140				
03	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-		25664 2	634 9			N	576	574 1				142				
04	26150 X	26150	-0-	-0-	-0-		25461 2	689 9			N	626	576 1				192				
05	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-		25448 2	630 9			N	573	551 1				214				
06	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-		25274 2	626 9			N	569	570 1				213				
07	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-		26096 2	649 9			N	590	565 1				238				

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 698

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 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
02		6384 X	5463 -0-	-921	-0-	420 1	128 9	4915 2	N		116	191 1		155
03		7068 X	5925 -0-	-1143	-0-	465 1	151 9	5309 2	N		137	193 1		99
04		6840 X	1766 -0-	-5074	-0-	390 1	139 9	1237 2	N		126	189 1		36
05		6975 X	5641 -0-	-1334	-0-	465 1	146 9	5030 2	N		133			169
06		5850 X	5037 -0-	-813	-0-	450 1	92 9	4495 2	N		84	182 1		71
07		6045 X	5927 -0-	-118	-0-	465 1	134 9	5328 2	N		122			193
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
02	0 X		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 X		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0 X		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 X		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 X		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 X		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			64
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
02	3116 X		3116 -0-	-0-	-0-	3052 2	64 9	64 9	N		58			207
03	3286 X		2299 -0-	-987	-0-	2212 2	87 9	87 9	N		79	190 1		96
04	2970 X		2591 -0-	-379	-0-	2488 2	103 9	103 9	N		94			190
05	3242 X		3242 -0-	-0-	-0-	3166 2	76 9	76 9	N		69			259
06	3330 X		2448 -0-	-882	-0-	2391 2	57 9	57 9	N		52	182 1		129
07	3441 X		1984 -0-	-1457	-0-	1915 2	69 9	69 9	N		63			192
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														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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							
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-	-0-	-666	-0-	16	1	1612	2	N	-0-						-0-	
06	1980 N	1338	-0-	-0-	-642	-0-	13	1	1325	2	N	-0-						-0-	
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2439	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							
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	0										
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

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

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 #	2331	-0-	-4861	-0-	2331	3			N	-0-				-0-
06	6960 #	1744	-0-	-5216	-0-	1744	3			N	-0-				-0-
07	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-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

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
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1904	2	86	9	N	78	176	1		280
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				280

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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		
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-	
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1157	2	3829	3	N	-0-				-0-	
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	1210	2	3854	3	N	-0-				-0-	
STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960		
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									
06	9510 X	9247	-0-	-263	-0-	2146	2	7101	3	N	-0-				-0-	
07	9796 X	9294	-0-	-502	-0-	2220	2	7074	3	N	-0-				-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729		
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-	
06	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	3037	2	10051	3	N	-0-				-0-	
07	14415 X	12669	-0-	-1746	-0-	3026	2	9643	3	N	-0-				-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	14765	PERF.	14808 - 16338		
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	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		
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-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-				-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	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 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
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-
06	13590 X	4965	-0-		-8625		-0-	1152	2	3813	3	N	-0-				-0-
07	15035 X	7625	-0-		-7410		-0-	1821	2	5804	3	N	-0-				-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14600 - 15909			
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-
06	2732 X	2732	-0-		-0-		-0-	634	2	2098	3	N	-0-				-0-
07	2821 X	2772	-0-		-49		-0-	662	2	2110	3	N	-0-				-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427		PERF.14450 - 16490			
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-
06	1425 N	1425	-0-		-0-		-0-	331	2	1094	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3809	-0-		709		-0-	909	2	2900	3	N	-0-				-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.14540 - 16855			
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-
06	98 N	98	-0-		-0-		-0-	23	2	75	3	N	-0-				-0-
07	248 N	180	-0-		-68		-0-	43	2	137	3	N	-0-				-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF.14555 - 16853			
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-
06	5310 X	5310	-0-		-0-		-0-	1233	2	4077	3	N	-0-				-0-
07	5828 X	5071	-0-		-757		-0-	1211	2	3860	3	N	-0-				-0-
STILES GAS UNIT A				WELL #:		2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14483 - 16275			
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-
06	9000 X	6948	-0-		-2052		-0-	1613	2	5335	3	N	-0-				-0-
*07	8409 X	8409	-0-		-0-		-0-	2009	2	6400	3	N	-0-				-0-

MORAY (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
FRED BUCHEL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
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
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	1	2	5	3	N	-0-		-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-		-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
STILES GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
02		3332 X	3253	-0-	-79	-0-	816	2	2437	3	N	-0-		-0-
03		3689 X	3440	-0-	-249	-0-	705	2	2735	3	N	-0-		-0-
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	884	2	2945	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		3689 X	3498	-0-	-191	-0-	824	2	2674	3	N	-0-		-0-
06		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	928	2	3070	3	N	-0-		-0-
07		3968 X	3406	-0-	-562	-0-	813	2	2593	3	N	-0-		-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	13	2	39	3	N	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	2	76	3	N	-0-		-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	2	49	3	N	-0-		-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	13	2	40	3	N	-0-		-0-
THIEME GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580														
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	1038	2	3099	3	N	-0-		-0-
03		4495 X	4412	-0-	-83	-0-	903	2	3509	3	N	-0-		-0-
04		4530 X	4308	-0-	-222	-0-	995	2	3312	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		4681 X	4605	-0-	-76	-0-	1086	2	3519	3	N	-0-		-0-
06		4530 X	4259	-0-	-271	-0-	988	2	3271	3	N	-0-		-0-
07		4588 X	3921	-0-	-667	-0-	936	2	2985	3	N	-0-		-0-
CUSACK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														
02		3640 X	2624	-0-	-1016	-0-	658	2	1966	3	N	-0-		-0-
03		3844 X	3308	-0-	-536	-0-	677	2	2631	3	N	-0-		-0-
04		3720 X	3689	-0-	-31	-0-	852	2	2836	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
05		3844 X	3730	-0-	-114	-0-	879	2	2851	3	N	-0-		-0-
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	818	2	2708	3	N	-0-		-0-
07		3813 X	3576	-0-	-237	-0-	854	2	2722	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	944 2	3127 3	N	-0-	-0-
*07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	901 2	2869 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	
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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	
02	3276 X	2025	-0-	-1251	-0-	281 1	1687 2	N	52			148
03	3534 X	769	-0-	-2765	-0-	104 1	645 2	N	18			166
04	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	291 1	1484 2	N	73			239
05	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	360 1	1483 2	N	34	158 1		115
06	2160 X	1438	-0-	-722	-0-	316 1	1042 2	N	73			188
07	2232 X	1500	-0-	-732	-0-	361 1	1053 2	N	78			266

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5930 - 5935	
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-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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	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		
02	3080 X	2737	-0-	-343 B	-0-	332 1	2404 2	Y	1			85
03	3348 X	966	-0-	-2382 B	-0-	84 1	882 2	Y	-0-			85
04	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	258 1	2866 2	Y	-0-			85
05	3038 X	2955	-0-	-83 B	-0-	273 1	2682 2	Y	-0-			85
06	2940 X	2638	-0-	-302 B	-0-	254 1	2383 2	Y	1			86
07	3224 X	2236	-0-	-988 B	-0-	252 1	1984 2	Y	-0-			86
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												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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												
02	700 N	110	-0-	-590	-0-	51 1	59 2	N	-0-			1
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			1
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			1
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 1	3 2	N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617												
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	38 1	86 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	226 1	1079 2	N	-0-			-0-
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	252 1	1267 2	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												
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	3751	-0-	-0-	-3751	-0-					-0-
04	3630	-0-	-0-	-3630	-0-					-0-
05	3751	-0-	-0-	-3751	-0-					-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOUNT LUCAS (2500)		63354 702	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 10	RRCID -> 290364		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352			
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 17	RRCID -> 296828		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594			
02	4732	7249	-0-	2517	2517	249 1	7000 2	Y	-0-	-0-
03	4818 R	2301	-0-	-2517	-0-	84 1	2217 2	Y	-0-	-0-
04	3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	258 1	3732 2	Y	-0-	-0-
05	5239	3522	-0-	-1717	-0-	273 1	3249 2	Y	-0-	-0-
06	5070	1620	-0-	-3450	-0-	254 1	1366 2	Y	-0-	-0-
07	5239	1588	-0-	-3651	-0-	252 1	1336 2	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			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016										
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RISER, E. L.		WELL #: 2	RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.										63466 777 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12516		PERF. 9361		- 9513					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	EOM BALANCE					
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					
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-		75 1	180 2	Y		-0-				49					
07		527 N	161	-0-	-366	-0-		39 1	122 2	Y		-0-				49					

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.										63466 790 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		3		RRCID -> 180191		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL		DEPTH 11000		PERF. 9840		- 9854							
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-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-					

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) HYDROCARBON OPERATING, INC. ARCO SANGER ESTATE										63466 850 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL		DEPTH 11500		PERF.10388		- 10412							
02	2800 N	1497	-0-	-1303	4178	376 1 59 9	1062 2	Y	54							182					
03	3100 N	1897	-0-	-1203	2975	424 1 57 9	1416 2	Y	52							234					
04	3000 N	1480	-0-	-1520	1455	287 1 83 9	1110 2	Y	75	183 1						126					
05	3100 N	1815	-0-	-1285	170	544 1 40 9	1231 2	Y	36							162					
06	2602 N	2432	-0-	-170	-0-	697 1 62 9	1673 2	Y	56							218					
07	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	263 1 46 9	1036 2	Y	42	185 1						75					

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) DEGUELLO OPERATING LLC DOUGHERTY-STRIEBECK										63468 400 210225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL		DEPTH 9495		PERF. 8314		- 8324							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996				N	NO RPT	-0-					-0-					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996				N	NO RPT	-0-					-0-					
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996				N	NO RPT	-0-					-0-					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996				N	NO RPT	-0-					-0-					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996				N	NO RPT	-0-					-0-					
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996				N	NO RPT	-0-					-0-					

HYDROCARBON OPERATING, INC. ARCO SANGER ESTATE										421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		2		RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL		DEPTH 11518		PERF. 8200		- 8240							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					-0-					

MUDHILL (HOCKLEY) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC MITCHELL										63596 333 612414		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
										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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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 #		58	-0-		-4	-0-		58 2			N	-0-						18	
06		60 #	NO RPT		-0-		-60	-0-					N	NO RPT						18	
07		62 #	NO RPT		-0-		-62	-0-					N	NO RPT						18	
MURPHY SISTERS (FRIO 3600) GARRISON LTD. O'BRIEN										63947 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
										WELL #:		1		RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WELDERXP LTD. O'BRIEN RANCH										907320											
										WELL #:		1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
O'BRIEN RANCH										WELL #:		1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124	
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-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MURRY'S MAGIC (YEGUA) CIMARRON ENGINEERING, LLC MARY ALICE JONES										64009 495 153471		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
										WELL #:		1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 5520 - 5562	
02		3963 X	3963	-0-	-0-		-0-	-0-		3946 2	17	9	N	15						136	
03		3935 X	3935	-0-	-0-		-0-	-0-		3926 2	9	9	N	8						144	
04		3642 X	3642	-0-	-0-		-0-	-0-		3629 2	13	9	N	12						156	
05		2734 X	2734	-0-	-0-		-0-	-0-		2734 2			N	-0-						156	
06		1142 X	1142	-0-	-0-		-0-	-0-		1142 2			N	-0-						156	
07		2555 X	2555	-0-	-0-		-0-	-0-		2555 2			N	-0-						156	
MUSTANG CREEK, EAST (6150) VIPER S.W.D., LLC BURES										64087 888 886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
										WELL #:		1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4374 - 4384	
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-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480	
								PERF.11380 - 11400	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
LIGHTNING OIL COMPANY		500600							
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314	
								PERF.10134 - 10154	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	157

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894	
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1									
02	1148 X	597	-0-	-551	-0-	523	2	74	9	Y	85
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1361	2	96	9	Y	172
04	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	1991	2	113	9	Y	97
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1750	2	107	9	Y	194
*06	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1457	2	87	9	Y	95
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					NO RPT	95

MUY BUENO (10904)				64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
ROB & VAN RAMSEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200			
										PERF.10590 -	11006			
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
06	126476	69551	-0-	-56925	-0-	65618	3	3933	9	N	3575	3447	1	379
07	126476	63576	-0-	-62900	-0-	59781	3	3795	9	N	3450	3447	1	382

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
RODGERS				WELL #:		1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851		
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
06	90	N	453	-0-	363	B	-52161	57	1	396	2	Y	-0-	45
07	403	N	338	-0-	-65	B	-52161	37	1	301	2	Y	-0-	45

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686 - 14875	
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136											
RODGERS GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892		PERF. 14492 - 14893				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222					Y	-0-					-0-

NOODLERONI (FRI0)						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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC						370086											
WHIDDON				WELL #:		3	RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 2506 - 2510				
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3				N	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)						65916 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC						102822											
BROWN				WELL #:		18	RRCID -> 287930		COMPL. DATE 03/14/2019		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 3838 - 3843				
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					7

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC						370086											
TRIAL				WELL #:		2	RRCID -> 257813		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5212		PERF. 3637 - 3641				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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	
02	7504 X	6044	-0-	-1460	B	-0-	224	1	5579	2	N	219	180	1			194	
03	9155 X	9155	-0-	-0-	B	-0-	241	9	8557	2	N	340	365	1			169	
04	7572 X	7572	-0-	-0-	B	-0-	374	9	6967	2	N	332	370	1			131	
05	7502 X	7502	-0-	-0-	B	-0-	240	1	6882	2	N	338	370	1			99	
06	9061 X	9061	-0-	-0-	B	-0-	365	9	8342	2	N	435	365	1			169	
07	9145 X	7358	-0-	-1787	B	-0-	248	1	6711	2	N	363	368	1			164	
							399	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
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								
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075		ASSOCIATED				CNTY: BEE								
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #:		1C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 4634 - 4636								
02	SHUT IN	4487	-0-	4487		140646	391	1	4096	3	N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		140646					N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2025																		
NORBEE, S.E. (4230)				65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198														
BROWN H		WELL #:		1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222								
02	252 N	249	-0-	-3	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC				102822											
BROWN				WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718 - 3727			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			112
07	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			
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
06	673 N	673	-0-	-0-		-0-	672	2	1	9	Y	1			212
07	695 N	695	-0-	-0-		-0-	692	2	3	9	Y	3			215
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			
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-
06	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	2			Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	31	-0-	31	351	31 2	N	-0-		33	
03	14B2 EXT	34	-0-	34	385	34 2	N	-0-		33	
04	14B2 EXT	36	-0-	36	421	36 2	N	-0-		33	
05	14B2 EXT	39	-0-	39	460	39 2	N	-0-		33	
06	497 X	37	-0-	-460	-0-	37 2	N	-0-		33	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		33	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 7	RRCID -> 196959	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12036	- 12082		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304	
REMMERS (DEEP)				WELL #: 8	RRCID -> 205831	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13705	PERF.13198	- 13496		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259	
REMMERS (DEEP)				WELL #: 8	RRCID -> 274887	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 13705	PERF.12662	- 12714		
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 4-L	RRCID -> 141726	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF.12752	- 12782		
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
NORMANNA (CONSOLIDATED)				66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735							
SPINDLETOP GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207222	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 9833	PERF. 8898	- 8904		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102	

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166								
RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167216		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH		9650	9162 - 9220
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		217
07	14B DENY	-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	8053 - 8056
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 247498		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH		3818	3407 - 3415
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	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		53
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		53
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		53
NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355								
DUTY		WELL #:		2	RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH		5300	2614 - 2619
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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DUTY		WELL #:		1	RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH		5297	2461 - 2467
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH		10300	2513 - 2515
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
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-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
07		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														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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														
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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														
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

NURSERY, S. (1000)															
MOSAIC OIL LLC															
WEST, JOHN															
66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
589978															
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	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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															
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
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3				N	-0-		7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		7
BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416															
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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3				N	-0-		16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		16
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564															
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
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3				N	-0-		44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370															
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
06	3000	N	3699	-0-	-0-	699	699	3				N	-0-		28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	699					N	NO RPT		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															
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 719

OAKVILLE (SLICK -A-)				66519 415	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
MCCLELLAND				WELL #:	29	RRCID ->	287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6731 - 6736		
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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	
02	4452	X	4202	-0-	-250	-0-	560	1	3591	2	N	46		128
03	4929	X	4119	-0-	-810	-0-	51 480	9 1	3510	2	N	117	180 1	65
04	4620	X	4480	-0-	-140	-0-	129 600	9 1	3827	2	N	48		113
05	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	53 620	9 1	3996	2	N	52		165
06	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	57 540	9 1	3536	2	N	42		207
07	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	46 540	9 1	3248	2	N	26	187 1	46

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
MCCLELLAND				WELL #:	15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001				TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9736 -	9748
02	2940 X	2367	-0-	-573	-0-	3 31	1 9	2333	2	N	28		133
03	3162 X	2186	-0-	-976	-0-	2 44	1 9	2140	2	N	40		173
04	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	6 6	1 1	2821	2	N	-0- 1		173 174
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1 3	9 1	2959	2	N			
06	2700 X	2409	-0-	-291	-0-	33 5	1 1	2373	2	N	30	180 1	24
07	2914 X	2541	-0-	-373	-0-	34	9	2502	2	N	31		55

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 095340	COMPL. DATE 09/18/1981			TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	9667	-	9677
02	2548	X	2072	-0-	-476	-0-	2	1	2011	2	N	54				291
03	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	59	9	1845	2	N	14				305
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	15	9	2432	2	N	30				335
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	4	1	2551	2	N	-0-				335
06	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	2	1	2046	2	N	-0-				335
07	2542	X	2161	-0-	-381	-0-	3	1	2157	2	N	1	177	1		159

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 720

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
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	
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	3	1	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-	62	9	292	2	N	53		118	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	58	9	306	2	N	59		177	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	32	175 1	34	
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	65	9	259	2	N	37		71	
						35	9							
						41	9							
MCCLELLAND "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668														
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	40		143	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	44	9	328	2	N	33		176	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	375	2	N	52		228	
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	36	9	161	2	N	31		259	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	N	7		266	
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	57	9	282	2	N	6		272	
						34	9							
						8	9							
						2	1							
						7	9							
MCCLELLAND														
WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
MCCLELLAND														
WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858														
02	4536 X	3183	-0-	-1353	-0-	4	1	3127	2	N	47		137	
03	4867 X	3528	-0-	-1339	-0-	52	9	3424	2	N	90		227	
04	4710 X	4004	-0-	-706	-0-	5	1	3906	2	N	80		307	
05	4867 X	1686	-0-	-3181	-0-	99	9	1684	2	N	1	183 1	125	
06	3960 X	2955	-0-	-1005	-0-	10	1	2935	2	N	15		140	
07	4123 X	3000	-0-	-1123	-0-	88	9	2940	2	N	52		192	
						1	1							
						3	1							
						17	9							
						3	1							
						57	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085														
MCCLELLAND "E"														
WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390														
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
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903														
02	3416 X	2349	-0-	-1067	-0-	10 1	2281 2	N			53			156
03	4092 X	1531	-0-	-2561	-0-	58 9	1505 2	N			17			173
04	3960 X	389	-0-	-3571	-0-	7 1	384 2	N			2			175
05	4092 X	469	-0-	-3623	-0-	19 9	455 2	N			9			184
06	3180 X	1737	-0-	-1443	-0-	3 1	1727 2	N			1			185
07	2604 X	179	-0-	-2425	-0-	2 9	178 2	N			-0-			185
MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	-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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000														
02	4340 X	3532	-0-	-808	-0-	10 1	3459 2	N			57	185 1		137
03	4619 X	3200	-0-	-1419	-0-	63 9	3173 2	N			18			155
04	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	7 1	4183 2	N			3			158
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	20 9	4388 2	N			2			160
06	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	8 1	3519 2	N			17			177
07	4340 X	3751	-0-	-589	-0-	3 9	3709 2	N			26			203
						8 1								
						2 9								
						11 1								
						19 9								
						13 1								
						29 9								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT./// 66519 740																				
MCCLELLAND																				
WELL #: 28																				
RRCID -> 178941																				
COMPL. DATE 12/25/2000																				
TOTAL DEPTH 10230																				
PERF. 9892 - 10126																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MCCLELLAND																				
WELL #: 30																				
RRCID -> 182939																				
COMPL. DATE 03/08/2001																				
TOTAL DEPTH 10382																				
PERF. 10166 - 10255																				
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				
BIRD																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 235003																				
COMPL. DATE 03/05/2008																				
TOTAL DEPTH 10390																				
PERF. 9200 - 9310																				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52						65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43						108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19						133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27						160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60

SANDEL OPERATING COMPANY																				
CROCKER, P. P. G.U. #1																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 100766																				
COMPL. DATE 06/15/1982																				
TOTAL DEPTH 9825																				
PERF. 9576 - 9594																				
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2	68	9	N	62							283
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2	97	9	N	88			291	1			80
04	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	-0-	1047	2	33	9	N	30							110
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2	97	9	N	88							198
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2	88	9	N	80			183	1			95
07	1116	N	620	-0-	-496	-0-	-0-	518	2	102	9	N	93							188

CROCKER, P. P. G.U. #1																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 102246																				
COMPL. DATE 09/25/1982																				
TOTAL DEPTH 10000																				
PERF. 9564 - 9598																				
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	-0-	207	2			N	-0-							76
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	-0-	310	2			N	-0-							76
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-							76
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-							76
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-							76
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-							76

SCHREINER RANCH TRUST II																				
WELL #: 5																				
RRCID -> 141656																				
COMPL. DATE N/A																				
TOTAL DEPTH 10150																				
PERF. 9774 - 9999																				
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2	58	9	N	53		2	1				123
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	-0-	419	2	33	9	N	30							153
04	480	N	295	-0-	-185	-0-	-0-	258	2	37	9	N	34			1	1			186
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	-0-	352	2	56	9	N	51		187	1				50
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	-0-	295	2	25	9	N	23			1	1			72
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2	44	9	N	40							112

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//		747534												
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		3	RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		2	RRCID -> 144885		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9670 - 9892			
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
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4177	2	69	9	N	63	16	1			358
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6851	2	70	9	N	64	182	1			240
SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #:		6	RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726			
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
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	1025	2	81	9	N	74	4	1			193
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1279	2	52	9	N	47	185	1			55
J. W. MCCLELLAND G. U. #2			WELL #:		1	RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780			
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
06	1320	N	640	-0-	-680	-0-	638	2	2	9	N	2					201
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25					226
SHANKLIN ENERGY CO, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005				TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143			
MILLER																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC			WELL #:		1	RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7098 - 7440			
LIVE OAK SWD																	
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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) WELDERXP LTD. ARNOLD												66519 740 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1												RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9552 - 11108					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
HINTON												WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9593 - 9913			
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																
06	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2875	2	41	9	N		37						215					
07	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2801	2	63	9	N		57	178	1				94					
OAKVILLE-HINTON G.U.												WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8470 - 8490			
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					
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	969	2	35	9	N		32						439					
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N		2						441					
OAKVILLE (WILCOX 7700) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP MCCLELLAND												66519 750 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 22												RRCID -> 283645		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7750 - 7764					
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					
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	7	1	804	2	N		-0-						83					
07	1116 N	812	-0-	-304	-0-	7	1	805	2	N		-0-						83					
OAKVILLE (1550) JJRS INVESTMENTS INC. REAGAN, ROBERT ET AL												66519 860 427648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 5T												RRCID -> 153095		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 1552 - 1560					
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-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
REAGAN, L. A.														
WELL #:					66521 925	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					169313									
						RRCID -> 105760					COMPL. DATE 03/03/1983			
											TOTAL DEPTH 11260			
											PERF. 9480 - 9496			
											CNTY: LIVE OAK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		125
07	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 #:					66523 450	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					872252									
						RRCID -> 127915					COMPL. DATE 07/22/1988			
											TOTAL DEPTH 8013			
											PERF. 5868 - 5876			
											CNTY: LIVE OAK			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H.														
WELL #:					66540 125	ASSOCIATED					CAPACITY			
					872252									
						RRCID -> 147008					COMPL. DATE 09/15/1993			
											TOTAL DEPTH 8012			
											PERF. 6859 - 6862			
											CNTY: LIVE OAK			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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			
											CNTY: LIVE OAK			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
REAGAN, L. A.														
WELL #:					66540 625	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					625629									
						RRCID -> 083541					COMPL. DATE 03/22/1982			
											TOTAL DEPTH 7015			
											PERF. 6743 - 6750			
											CNTY: LIVE OAK			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT		-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				66710 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752															
BURROWS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	4058	-	4070			
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
APACHE CORPORATION				027200															
DONOGHUE GAS UNIT 5-E				WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5	
04	T. A.	-0- 2	-0-	-0- 2	-0- 2		2	2				Y	-0-					5	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					5	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					5	
07	T. A.	-0- 2	-0-	-0- 2	-0- 4		2	2				Y	-0-					5	
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	4060	PERF.	3706	-	3953			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
04	25 N	-0- 25	-0-	-0-	-0-			25	2			Y	-0-					9	
05	31 N	-0-	-0-	-0- 31	-0-							Y	-0-					9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9	
07	25 N	-0- 25	-0-	-0-	-0-			25	2			Y	-0-					9	
O'CONNOR RANCH "R"				WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	3763	-	3783			
02	3 N	-0- 3	-0-	-0-	-0-		3	1				Y	-0-					-0-	
03	5 N	-0- 3	-0-	-0- 2	-0-		3	1				Y	-0-					-0-	
04	34 N	-0- 34	-0-	-0-	-0-		3	1	31	2		Y	-0-					-0-	
05	31 N	-0- 3	-0-	-0- 28	-0-		3	1				Y	-0-					-0-	
06	5 N	-0- 3	-0-	-0- 2	-0-		3	1				Y	-0-					-0-	
07	36 N	-0- 36	-0-	-0-	-0-		5	1	31	2		Y	-0-					-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)													CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
O'CONNOR RANCH "T"															
WELL #: 1															
RRCID -> 180921															
COMPL. DATE 05/22/2001															
TOTAL DEPTH 4400															
PERF. 4132 - 4150															
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	4	
03		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	4	
04		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	4	
05		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	4	
06		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	4	
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	4	
O'CONNOR RANCH "B"															
WELL #: 5															
RRCID -> 181495															
COMPL. DATE 10/17/2000															
TOTAL DEPTH 4520															
PERF. 3926 - 3944															
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	
04		T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2	2	2		Y	9	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	9	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	9	
07		T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	4	2	2			Y	9	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 1															
RRCID -> 208141															
COMPL. DATE 01/22/2005															
TOTAL DEPTH 4200															
PERF. 3138 - 4059															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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															
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	
04		25	N	-0-	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	78	
05		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	78	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	
07		25	N	-0-	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	78	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 14															
RRCID -> 212468															
COMPL. DATE 04/21/2005															
TOTAL DEPTH 4900															
PERF. 3850 - 3858															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 27															
RRCID -> 214373															
COMPL. DATE 05/06/2005															
TOTAL DEPTH 4800															
PERF. 3550 - 3556															
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04		2	N	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	
05		1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		2	N	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	
O'CONNOR RANCH															
WELL #: 28															
RRCID -> 216256															
COMPL. DATE 04/07/2013															
TOTAL DEPTH 4800															
PERF. 3302 - 3310															
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	
04		25	N	-0-	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	3	
05		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	3	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	
07		25	N	-0-	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	3	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 4190 - 4218
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		12
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		93
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		93
O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4256 - 4518
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		4
O'CONNOR RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4710 - 4720
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		41
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		41
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4262 - 4272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		21 N	-0-	21	-0-	-0-		21	2		N	-0-					33
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		21 N	-0-	21	-0-	-0-		21	2		N	-0-					33
O'CONNOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		23 N	-0-	23	-0-	-0-		23	2		N	-0-					39
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		23 N	-0-	23	-0-	-0-		23	2		N	-0-					39
O'CONNOR RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		21 N	-0-	21	-0-	-0-		21	2		N	-0-					77
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		21 N	-0-	21	-0-	-0-		21	2		N	-0-					77
VAQUERO OPERATING CLINTON		882776		WELL #: 1		RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736							
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-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLIVIA (7500, UPPER)		67197 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922															
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 25		RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474									
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					51
ORANGEDALE (LULING, LOWER)		67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
ALGEA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)			67576 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414							
KILROY-TIPTON			WELL #: 1	RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					84
TIPTON			WELL #: 2	RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)			68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277							
COX			WELL #: 1	RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592		
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					30
PAISANO CREEK (YEGUA)			68447 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.			027424							
GRANBERRY A			WELL #: 1	RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023										
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355							
MCNEILL H			WELL #: 1	RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438		
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880							
MCNEILL H			WELL #: 2	RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226		
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			39
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			39
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			39
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			39
06	0 N	12	-0-	12	-0-	12	2			39
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			39

PALO ALTO (6280) SHORE PETROLEUM CORP. ZORILLA-MALONE				68649 280 778492 WELL #: 7		ASSOCIATED RRCID -> 294099		PRORATED COMPL. DATE 09/18/2022		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277							
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
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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450						Y	-0-					-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) ECTERO SOUTHWEST, LLC GFL/CRUZ				68943 075 241416 WELL #: 0001GF		ASSOCIATED RRCID -> 269322		ONE WELL COMPL. DATE 04/09/2012		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A							
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-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. BORDOVSKY UNIT				681459 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC FOEGELLE G. U.				68943 500 100291 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 033376		49B COMPL. DATE 06/22/1964		CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930							
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				252058 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937							
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
06	2836 R	2836	-0-	-0- B	-0-	2433 2	403 9	N	366	451 1							47
*07	3019 R	3019	-0-	-0- B	-0-	2641 2	378 9	N	344	305 1							86

PANNA MARTA (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	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			36
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			36
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			36
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	406 56 9	2166 3	N	51						311
03	3100 N	6386	-0-	3286	3286	406 261 9	5719 3	N	237	130	1				418
04	3000 N	5142	-0-	2142	5428	406 464 9	4272 3	N	422	536	1				304
05	3100 N	5342	-0-	2242	7670	406 460 9	4476 3	N	418	271	1				451
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	7070			N	NO RPT						451
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	6450			N	NO RPT						451
STATE TRACT 89		WELL #:		002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.	9480	-	9548
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9100	-	9148
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)													CNTY: CALHOUN	
LAMAR OIL & GAS, INC.														
BULL REDFISH UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 280204														
COMPL. DATE 07/08/2015														
TOTAL DEPTH 10173														
PERF. 9178 - 9196														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	47	1	251	3	N	6			23
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	7	9	663	3	N	27	15	1	35
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	49	62	1	22
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	54	9	519	3	N	48	31	1	39
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	47	1			N	NO RPT			39
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	53	9			N	NO RPT			39
'BULL REDFISH' UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 283708														
COMPL. DATE 07/24/2015														
TOTAL DEPTH 10140														
PERF. 9236 - 9301														
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	82	1	436	3	N	10			41
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	11	9	1153	3	N	48	26	1	63
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	862	3	N	85	108	1	40
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	94	9	903	3	N	84	55	1	69
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	82	1			N	NO RPT			69
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	92	9			N	NO RPT			69
PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)													CNTY: CALHOUN	
NEUMIN PRODUCTION COMPANY														
STATE TRACT 89														
WELL #: 2														
RRCID -> 198833														
COMPL. DATE 09/13/2003														
TOTAL DEPTH 9873														
PERF. 9832 - 9866														
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAPALOTE (5200)													CNTY: BEE	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC														
HYNES, J.														
WELL #: 1														
RRCID -> 120908														
COMPL. DATE 04/15/1986														
TOTAL DEPTH 5590														
PERF. 5081 - 5091														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYNES, J. A.														
WELL #: 26														
RRCID -> 184129														
COMPL. DATE 03/06/2001														
TOTAL DEPTH 5200														
PERF. 5067 - 5073														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)			//CONT.//			69043 852			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE			
SPINDLETOP DRILLING CO.						809924												
HYNES, J. A.			WELL #:			26			RRCID -> 182923			COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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			
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-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)			69277 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880															
MCNEILL			WELL #:			3 D			RRCID -> 244747			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					140	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					140	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					140	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					140	
MCNEILL WEST			WELL #:			1			RRCID -> 255104			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
MCNEILL (BROOKS)			WELL #:			1			RRCID -> 272719			COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					90	
MCNEILL (BROOKS) B			WELL #:			1			RRCID -> 280617			COMPL. DATE 10/18/2015			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311			
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					200	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					200	

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)														69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC														100412									
WELDER, M. S. EST.														WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926	
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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PATRICIA (2800 CATAHOULA)														69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC														100412									
WELDER, M. S. EST.														WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 2820 - 2823	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PAWNEE (EDWARDS)														69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC														073059									
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13671 - 13873	
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-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395		PERF.13408 - 13900	
02	56	N	-0-	-0-	-56	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-					
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	9	2	33	3	N	-0-					-0-					
07	62	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
GORDON GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875	
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-					
06	15390	X	14889	-0-	-501	B	-0-	3456	2	11433	3	N	-0-					-0-					
07	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	B	-0-					N	NO RPT					-0-					
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821	
02	4256	X	4028	-0-	-228	B	-0-	1010	2	3018	3	N	-0-					-0-					
03	4886	X	4886	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	3886	3	N	-0-					-0-					
04	4620	X	3907	-0-	-713	B	-0-	902	2	3005	3	N	-0-					-0-					
05	4774	X	3867	-0-	-907	B	-0-	911	2	2956	3	N	-0-					-0-					
06	4698	X	4698	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	3607	3	N	-0-					-0-					
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	B	-0-					N	NO RPT					-0-					

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
G W CURREN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2268 N	2116	-0-	-152 B	-0-	531 2	1585 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	479 2	1862 3	N	-0-		-0-			-0-	
04	2340 N	2177	-0-	-163 B	-0-	502 2	1675 3	N	-0-		-0-			-0-	
05	2356 N	2065	-0-	-291 B	-0-	487 2	1578 3	N	-0-		-0-			-0-	
06	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	356 2	1179 3	N	-0-		-0-			-0-	
07	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	664 2	2115 3	N	-0-		-0-			-0-	
J A LEPPARD GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264	
02	2744 X	2527	-0-	-217 B	-0-	634 2	1893 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	3038 X	2944	-0-	-94 B	-0-	603 2	2341 3	N	-0-		-0-			-0-	
04	3000 X	2801	-0-	-199 B	-0-	647 2	2154 3	N	-0-		-0-			-0-	
05	3100 X	2452	-0-	-648 B	-0-	578 2	1874 3	N	-0-		-0-			-0-	
06	3000 X	2663	-0-	-337 B	-0-	618 2	2045 3	N	-0-		-0-			-0-	
07	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	710 2	2263 3	N	-0-		-0-			-0-	
BENHAM GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446	
02	2968 X	9	-0-	-2959 B	-0-	2 2	7 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
04	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-	783 2	2609 3	N	-0-		-0-			-0-	
05	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
06	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
07	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	920 2	2932 3	N	-0-		-0-			-0-	
TURNER GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001	
02	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	796 2	2377 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	4513 X	4513	-0-	-0- B	-0-	924 2	3589 3	N	-0-		-0-			-0-	
04	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	1233 2	4106 3	N	-0-		-0-			-0-	
05	4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-	992 2	3214 3	N	-0-		-0-			-0-	
06	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	1113 2	3682 3	N	-0-		-0-			-0-	
07	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	896 2	2853 3	N	-0-		-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637	
02	2492 X	2291	-0-	-201 B	-0-	575 2	1716 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	2666 X	2458	-0-	-208 B	-0-	504 2	1954 3	N	-0-		-0-			-0-	
04	2580 X	1946	-0-	-634 B	-0-	449 2	1497 3	N	-0-		-0-			-0-	
05	2542 X	1457	-0-	-1085 B	-0-	343 2	1114 3	N	-0-		-0-			-0-	
06	2460 X	1856	-0-	-604 B	-0-	430 2	1426 3	N	-0-		-0-			-0-	
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-		NO RPT			-0-	
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-			-0-	
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2 2	8 3	N	-0-		-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		NO RPT			-0-	
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368	
02	5657 X	5657	-0-	-0- B	-0-	1419 2	4238 3	N	-0-		-0-			-0-	
03	5247 X	5247	-0-	-0- B	-0-	1075 2	4172 3	N	-0-		-0-			-0-	
04	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	1199 2	3991 3	N	-0-		-0-			-0-	
05	5363 X	4677	-0-	-686 B	-0-	1102 2	3575 3	N	-0-		-0-			-0-	
06	5190 X	4854	-0-	-336 B	-0-	1126 2	3728 3	N	-0-		-0-			-0-	
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-			N	-0-		NO RPT			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC																			
HENRY BUES GAS UNIT																			
WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706																			
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
02		196 N		77	-0-	-119 B	-0-	-0-		19 2		58 3	N	-0-					-0-
03		359 N		359	-0-	-0- B	-0-	-0-		74 2		285 3	N	-0-					-0-
04		270 N		148	-0-	-122 B	-0-	-0-		34 2		114 3	N	-0-					-0-
05		256 N		256	-0-	-0- B	-0-	-0-		60 2		196 3	N	-0-					-0-
06		194 N		194	-0-	-0- B	-0-	-0-		45 2		149 3	N	-0-					-0-
07		155 N	NO RPT		-0-	-155 B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071					
02		6176 X		6176	-0-	-0- B	-0-	-0-		1549 2		4627 3	N	-0-					-0-
03		5583 X		5583	-0-	-0- B	-0-	-0-		1143 2		4440 3	N	-0-					-0-
04		5417 X		5417	-0-	-0- B	-0-	-0-		1251 2		4166 3	N	-0-					-0-
05		5059 X		5059	-0-	-0- B	-0-	-0-		1193 2		3866 3	N	-0-					-0-
06		6775 X		6775	-0-	-0- B	-0-	-0-		1572 2		5203 3	N	-0-					-0-
07		4061 X	NO RPT		-0-	-4061 B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221					
02		2912 X		1380	-0-	-1532 B	-0-	-0-		346 2		1034 3	N	-0-					-0-
03		2542 X		1434	-0-	-1108 B	-0-	-0-		294 2		1140 3	N	-0-					-0-
04		2040 X		1498	-0-	-542 B	-0-	-0-		346 2		1152 3	N	-0-					-0-
05		2108 X		1741	-0-	-367 B	-0-	-0-		410 2		1331 3	N	-0-					-0-
06		1792 X		1792	-0-	-0- B	-0-	-0-		416 2		1376 3	N	-0-					-0-
07		1723 X		1723	-0-	-0- B	-0-	-0-		412 2		1311 3	N	-0-					-0-
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849					
02		4144 X		3886	-0-	-258 B	-0-	-0-		975 2		2911 3	N	-0-					-0-
03		4557 X		4179	-0-	-378 B	-0-	-0-		856 2		3323 3	N	-0-					-0-
04		4410 X		4075	-0-	-335 B	-0-	-0-		941 2		3134 3	N	-0-					-0-
05		4557 X		2720	-0-	-1837 B	-0-	-0-		641 2		2079 3	N	-0-					-0-
06		4260 X		3661	-0-	-599 B	-0-	-0-		850 2		2811 3	N	-0-					-0-
07		4309 X		3474	-0-	-835 B	-0-	-0-		829 2		2645 3	N	-0-					-0-
GORDON GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000					
02		1292 N		1292	-0-	-0- B	-0-	-0-		324 2		968 3	N	-0-					-0-
03		1117 N		1117	-0-	-0- B	-0-	-0-		228 2		889 3	N	-0-					-0-
04		1260 N		883	-0-	-377 B	-0-	-0-		204 2		679 3	N	-0-					-0-
05		1302 N		658	-0-	-644 B	-0-	-0-		155 2		503 3	N	-0-					-0-
06		637 N		637	-0-	-0- B	-0-	-0-		148 2		489 3	N	-0-					-0-
07		899 N	NO RPT		-0-	-899 B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028					
02		2523 X		2523	-0-	-0- B	-0-	-0-		633 2		1890 3	N	-0-					-0-
03		2709 X		2709	-0-	-0- B	-0-	-0-		555 2		2154 3	N	-0-					-0-
04		3187 X		3187	-0-	-0- B	-0-	-0-		736 2		2451 3	N	-0-					-0-
05		2332 X		2332	-0-	-0- B	-0-	-0-		550 2		1782 3	N	-0-					-0-
06		4165 X		4165	-0-	-0- B	-0-	-0-		967 2		3198 3	N	-0-					-0-
07		31 X	NO RPT		-0-	-31 B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693					
02		4396 X		4111	-0-	-285 B	-0-	-0-		1031 2		3080 3	N	-0-					-0-
03		4867 X		4402	-0-	-465 B	-0-	-0-		901 2		3501 3	N	-0-					-0-
04		4710 X		4414	-0-	-296 B	-0-	-0-		1019 2		3395 3	N	-0-					-0-
05		4650 X		3967	-0-	-683 B	-0-	-0-		935 2		3032 3	N	-0-					-0-
06		4500 X		4128	-0-	-372 B	-0-	-0-		958 2		3170 3	N	-0-					-0-
07		4557 X	NO RPT		-0-	-4557 B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) BLACKBRUSH O & G, LLC															//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: BEE																																												
ONEAL GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 180567															COMPL. DATE 09/30/2000															TOTAL DEPTH 13764															PERF.13463 - 15869														
M O	ALLOW 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																																																														
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-																																																														
06	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-			282	2	933	3	N				-0-									-0-																																																														
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-							N			NO RPT										-0-																																																														
TOMASEK GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 180893															COMPL. DATE 08/04/2000															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13317 - 15667														
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-																																																													
06	6240	X	5217	-0-	-1023	B	-0-			1211	2	4006	3	N				-0-										-0-																																																													
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	B	-0-							N			NO RPT											-0-																																																													
ONEAL GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 184041															COMPL. DATE 11/30/2000															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13310 - 13833														
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-																																																													
06	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-			257	2	848	3	N				-0-										-0-																																																													
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	B	-0-							N			NO RPT											-0-																																																													
ONEAL GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 185262															COMPL. DATE 08/06/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13314 - 16072														
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-																																																													
06	4860	X	3783	-0-	-1077	B	-0-			878	2	2905	3	N				-0-										-0-																																																													
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	B	-0-							N			NO RPT											-0-																																																													
TOMASEK GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 185265															COMPL. DATE 05/27/2001															TOTAL DEPTH 13881															PERF.13394 - 15699														
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-																																																													
06	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-			527	2	1743	3	N				-0-										-0-																																																													
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-							N			NO RPT											-0-																																																													
HENRY BUES GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 187329															COMPL. DATE 08/27/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13348 - 15652														
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-																																																													
06	5894	X	5894	-0-	-0-	B	-0-			1368	2	4526	3	N				-0-										-0-																																																													
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	B	-0-							N			NO RPT											-0-																																																													
AMANDA OLSON GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 190049															COMPL. DATE 11/07/2001															TOTAL DEPTH N/A															PERF.13420 - 16039														
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-																																																													
06	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-			181	2	600	3	N				-0-										-0-																																																													
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-							N			NO RPT											-0-																																																													

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059														
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190050	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	13893 PERF.13520 - 14045								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310 X	2078	-0-		-232 B	-0-		482	2	1596	3	N	-0-					-0-
07	2387 X	2106	-0-		-281 B	-0-		503	2	1603	3	N	-0-					-0-
TURNER GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	191433	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13458 - 16652					
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-
06	3481 X	3481	-0-		-0- B	-0-		808	2	2673	3	N	-0-					-0-
07	3999 X	2482	-0-		-1517 B	-0-		592	2	1890	3	N	-0-					-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999	PERF.13988 - 15740					
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-
06	679 N	679	-0-		-0- B	-0-		157	2	522	3	N	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-		-775 B	-0-						N	NO RPT					-0-
GORDON GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477 - 15753					
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-
06	2430 X	2192	-0-		-238 B	-0-		509	2	1683	3	N	-0-					-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-		-2511 B	-0-						N	NO RPT					-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
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-
06	1390 N	1390	-0-		-0- B	-0-		323	2	1067	3	N	-0-					-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-		-1488 B	-0-						N	NO RPT					-0-
TURNER GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550 - 16515					
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-
06	1724 N	1724	-0-		-0- B	-0-		400	2	1324	3	N	-0-					-0-
07	1798 N	NO RPT	-0-		-1798 B	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHROEDER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800 - 13920					
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-
06	35 N	35	-0-		-0- B	-0-		8	2	27	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-		-31 B	-0-						N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 198032															
COMPL. DATE 08/22/2007															
TOTAL DEPTH 15670															
PERF.13465 - 16275															
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
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-
06	4740 X	615	-0-	-4125 B	-0-	143	2	472	3	N	-0-				-0-
07	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 202563															
COMPL. DATE 06/26/2006															
TOTAL DEPTH 13866															
PERF.13424 - 15761															
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-
06	3750 X	3359	-0-	-391 B	-0-	779	2	2580	3	N	-0-				-0-
07	3875 X	3542	-0-	-333 B	-0-	846	2	2696	3	N	-0-				-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 203952															
COMPL. DATE 05/26/2004															
TOTAL DEPTH 13649															
PERF.13513 - 16093															
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-
06	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	469	2	1550	3	N	-0-				-0-
07	2201 N	1869	-0-	-332 B	-0-	447	2	1422	3	N	-0-				-0-
BENHAM GAS UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 205681															
COMPL. DATE 09/30/2004															
TOTAL DEPTH 14019															
PERF.13650 - 15525															
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 205878															
COMPL. DATE 06/08/2004															
TOTAL DEPTH 13987															
PERF.13700 - 14095															
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-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	251	2	832	3	N	-0-				-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	263	2	839	3	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 205879															
COMPL. DATE 05/27/2004															
TOTAL DEPTH 13846															
PERF.13413 - 15953															
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-
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	330	2	1089	3	N	-0-				-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	637	2	2033	3	N	-0-				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 207950															
COMPL. DATE 12/06/2004															
TOTAL DEPTH 13872															
PERF.13320 - 16585															
02	4228 X	3770	-0-	-458 B	-0-	946	2	2824	3	N	-0-				-0-
03	4464 X	4238	-0-	-226 B	-0-	868	2	3370	3	N	-0-				-0-
04	4440 X	3971	-0-	-469 B	-0-	917	2	3054	3	N	-0-				-0-
05	4588 X	3856	-0-	-732 B	-0-	909	2	2947	3	N	-0-				-0-
06	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	1085	2	3593	3	N	-0-				-0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853														
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
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	82	2	246	3	N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	74	2	287	3	N	-0-			-0-
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	83	2	277	3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	70	2	231	3	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	107	2	339	3	N	-0-			-0-
KUNSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227														
02	812 N	593	-0-	-219 B	-0-	149	2	444	3	N	-0-			-0-
03	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	130	2	509	3	N	-0-			-0-
04	900 N	580	-0-	-320 B	-0-	134	2	446	3	N	-0-			-0-
05	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	115	2	371	3	N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	205	2	679	3	N	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454														
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980														
02	1792 X	1382	-0-	-410 B	-0-	347	2	1035	3	N	-0-			-0-
03	1984 X	936	-0-	-1048 B	-0-	192	2	744	3	N	-0-			-0-
04	1920 X	1211	-0-	-709 B	-0-	279	2	932	3	N	-0-			-0-
05	1984 X	1305	-0-	-679 B	-0-	308	2	997	3	N	-0-			-0-
06	1920 X	920	-0-	-1000 B	-0-	214	2	706	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
BENHAM GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425														
02	3556 X	3316	-0-	-240 B	-0-	832	2	2484	3	N	-0-			-0-
03	3875 X	3367	-0-	-508 B	-0-	690	2	2677	3	N	-0-			-0-
04	3660 X	3276	-0-	-384 B	-0-	757	2	2519	3	N	-0-			-0-
05	3658 X	2365	-0-	-1293 B	-0-	558	2	1807	3	N	-0-			-0-
06	3540 X	2856	-0-	-684 B	-0-	663	2	2193	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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 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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	214410	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14038 PERF.13784 - 16629		
02	1904 N	1385	-0-	-519 B	-0-	347	2	1038 3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1044	-0-	-289 B	-0-	214	2	830 3	N	-0-		-0-
04	2430 N	874	-0-	-1556 B	-0-	202	2	672 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	830	-0-	-689 B	-0-	196	2	634 3	N	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	185	2	613 3	N	-0-		-0-
07	899 N	729	-0-	-170 B	-0-	174	2	555 3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215298	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	14014 PERF.13496 - 16014		
02	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	936	2	2797 3	N	-0-		-0-
03	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	813	2	3160 3	N	-0-		-0-
04	3935 X	3935	-0-	-0- B	-0-	909	2	3026 3	N	-0-		-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	945	2	3065 3	N	-0-		-0-
06	4020 X	4020	-0-	-0- B	-0-	933	2	3087 3	N	-0-		-0-
07	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	951	2	3031 3	N	-0-		-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13952 PERF.13560 - 15866		
02	672 N	551	-0-	-121 B	-0-	138	2	413 3	N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	128	2	495 3	N	-0-		-0-
04	720 N	644	-0-	-76 B	-0-	149	2	495 3	N	-0-		-0-
05	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	163	2	529 3	N	-0-		-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	209	2	692 3	N	-0-		-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13899 PERF.13349 - 16708		
02	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	799	2	2387 3	N	-0-		-0-
03	3503 X	3473	-0-	-30 B	-0-	711	2	2762 3	N	-0-		-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	801	2	2668 3	N	-0-		-0-
05	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	828	2	2685 3	N	-0-		-0-
06	3401 X	3401	-0-	-0- B	-0-	789	2	2612 3	N	-0-		-0-
07	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	839	2	2674 3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692 PERF.13493 - 16378		
02	14929 X	14929	-0-	-0- B	-0-	3745	2	11184 3	N	-0-		-0-
03	16399 X	15716	-0-	-683 B	-0-	3218	2	12498 3	N	-0-		-0-
04	16560 X	14779	-0-	-1781 B	-0-	3413	2	11366 3	N	-0-		-0-
05	17112 X	11762	-0-	-5350 B	-0-	2773	2	8989 3	N	-0-		-0-
06	16560 X	12366	-0-	-4194 B	-0-	2870	2	9496 3	N	-0-		-0-
07	16523 X	NO RPT	-0-	-16523 B	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	14036 PERF.13668 - 15212		
02	1708 N	1655	-0-	-53 B	-0-	415	2	1240 3	N	-0-		-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	353	2	1374 3	N	-0-		-0-
04	2580 N	1640	-0-	-940 B	-0-	379	2	1261 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	1605	-0-	-224 B	-0-	378	2	1227 3	N	-0-		-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	427	2	1412 3	N	-0-		-0-
07	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	682	2	2174 3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	138	2	456	3	N	-0-		-0-
07	775 N	501	-0-	-274 B	-0-	120	2	381	3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003 PERF.13570 - 13590			
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-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	89	2	294	3	N	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787 PERF.13325 - 15928			
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-
06	247 N	668	-0-	421 B	-0-	155	2	513	3	N	-0-		-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907 PERF.13479 - 16740			
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-
06	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	457	2	1512	3	N	-0-		-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	442	2	1411	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885 PERF.13512 - 16883			
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-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	130	2	430	3	N	-0-		-0-
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	139	2	444	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227338	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13811 PERF.13330 - 15768			
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-
06	2460 X	290	-0-	-2170 B	-0-	67	2	223	3	N	-0-		-0-
07	2542 X	335	-0-	-2207 B	-0-	80	2	255	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818 PERF.13320 - 16635			
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-
06	8503 X	8503	-0-	-0- B	-0-	1973	2	6530	3	N	-0-		-0-
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE									
BLACKBRUSH O & G, LLC																						
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE							
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE						
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-					
06	3030 X	2742	-0-	-288 B	-0-	637	2	2105	3	N		-0-					-0-					
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N		NO RPT					-0-					
TURNER GAS UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963		PERF.13586 - 16288	
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-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13488 - 16353	
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-					
06	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	198	2	656	3	N		-0-					-0-					
*07	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	210	2	667	3	N		-0-					-0-					
ONEAL GAS UNIT													WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13450 - 15424	
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-					
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	841	2	2785	3	N		-0-					-0-					
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					N		NO RPT					-0-					
OVERBY GAS UNIT													WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734		PERF.13375 - 14981	
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-					
06	18614 X	18614	-0-	-0- B	-0-	4320	2	14294	3	N		-0-					-0-					
07	18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-					N		NO RPT					-0-					
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3100 - 3255	
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-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	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	
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-					
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-					
07	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-0-						N	NO RPT					-0-					

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660 PERF.13826 - 15809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5370 X	3862	-0-	-1508 B	-0-	896	2	2966	3	N	-0-		-0-
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654 PERF.13428 - 14931			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT		-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893 PERF.13676 - 16345			
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-
06	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	637	2	2108	3	N	-0-		-0-
07	2363 X	2363	-0-	-0- B	-0-	564	2	1799	3	N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747 PERF.13253 - 15926			
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-
06	7672 X	7672	-0-	-0- B	-0-	1780	2	5892	3	N	-0-		-0-
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-					N	NO RPT		-0-
OZONA CCS LLC		100116											
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101 PERF.13529 - 13841			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
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			
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-
06	T. A.	517	-0-	517 B	4244	60	1	457	3	Y	-0-		-0-
07	4939 X	695	-0-	-4244 B	-0-	114	1	581	3	Y	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL	DEPTH 15534	PERF.13524 - 15534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	12614 X	2100	-0-	-10514 B	-0-	126	1	1974	3	Y	-0-		-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	4440 X	180	-0-	-4260 B	-0-	14	1	166	3	Y	-0-		-0-
05	3348 X	34	-0-	-3314 B	-0-	3	1	31	3	Y	-0-		-0-
06	2250 X	204	-0-	-2046 B	-0-	24	1	180	3	Y	-0-		-0-
07	2325 X	35	-0-	-2290 B	-0-	6	1	29	3	Y	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL	DEPTH 13610	PERF.13688 - 15982	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13535 - 15526	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1144	-0-	1144 B	1144	88	1	1056	3	Y	-0-		-0-
05	1171 X	27	-0-	-1144 B	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		-0-
06	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
07	1178 X	59	-0-	-1119 B	-0-	10	1	49	3	Y	-0-		-0-

FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL	DEPTH 13002	PERF.12925 - 13064	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL	DEPTH 13733	PERF. N/A	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL	DEPTH 13127	PERF.13192 - 14897	
02	T. A.	2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-		-0-
03	T. A.	2834	-0-	2834 B	2836	198	1	2636	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	2280	-0-	2280 B	5116	176	1	2104	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	962	-0-	962 B	6078	91	1	871	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	34	-0-	34 B	6112	4	1	30	3	Y	-0-		-0-
07	6162 X	50	-0-	-6112 B	-0-	8	1	42	3	Y	-0-		-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL	DEPTH 13312	PERF.13290 - 15962	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 747

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		752	-0-	752		4215	744	2	8	9	N		7		79
09		NO RPT	-0-	-0-			4215			N	NO RPT					79
10	0	NO RPT	-0-	-0-			4215			N	NO RPT					79
11	0	NO RPT	-0-	-0-			4215			N	NO RPT					79
12	0	NO RPT	-0-	-0-			4215			N	NO RPT					79
01	0	NO RPT	-0-	-0-			4215			N	NO RPT					79
02	4000	NO RPT	-0-	-4000	215					N	NO RPT					79
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					79
*04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PAWNEE (WILCOX)				69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE	
BLACKBUSH O & G, LLC				073059									
TURNER GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013				TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630	
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
06	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	182	2	605	3	N	-0-	65
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	282	2	899	3	N	-0-	65

PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC				073959					
BENHAM GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 282730	COMPL. DATE 02/23/2003	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8613 - 8647
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA)				79578 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
MERCY OIL AND GAS, LP				569765							
CASCADIA #2				WELL #:	1	RRCID -> 184329	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871	PERF. 5632	- 5666
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-								Y	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/17/2025														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.										570411														
URBANCZYK A#1										WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10754 - 10757				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
WOOD ENERGY INC.										936795														
KAINER, CHARLES G.										WELL #: 2		RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 11193		PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	B	-0-								N	NO RPT							-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						
02	3976	-0-	-0-			-3976		-0-								N	-0-							-0-
03	2170 #	-0-	-0-			-2170		-0-								N	-0-							-0-
04	2100 #	-0-	-0-			-2100		-0-								N	-0-							-0-
05	0 #	-0-	-0-			-0-		-0-								N	-0-							-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
PALEO OIL COMPANY LLC										635131														
G.A. RAY										WELL #: 2		RRCID -> 294756		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 3839 - 3842						
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		32746								N	NO RPT							-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		32746								N	NO RPT							-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		32746								N	NO RPT							-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		32746								N	NO RPT							-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		32746								N	NO RPT							-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		32746								N	NO RPT							-0-

PETTUS (8950)			70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
RAY, G. A.			WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)			70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
RAY, GEORGE			WELL #: 5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETTUS, E. (LULING)			70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
RAY, GEORGE			WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
AMRWR, LLC			102699										
RAY, GEORGE			WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE			WELL #: 4LT		RRCID -> 144386		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7893 - 7900		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42

PETTUS, E. (REKLAW)													70988 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC													100308			
RAY, GEORGE													WELL #: 1	RRCID -> 132744	COMPL. DATE 07/24/1989	TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304
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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
07	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
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
RAY, GEORGE													WELL #: 6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2	EXT		-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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
02	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETTUS LEACH (4390)			71002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277													
JACKSON			WELL #: 1		RRCID -> 227390		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4398 - 4415					
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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHIL POWER (5050 FRI0)			71211 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GULF COAST OPER. & ENG., INC.			337925													
SHAY			WELL #: 1		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5046 - 5052					
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
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					
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-
06	2070 #	1702	-0-	-368	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2139 #	2124	-0-	-15	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)			71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
PROPERTY PRODUCING CO.			681462													
HARTT, JAMES			WELL #: 2		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)			71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
ROOS			WELL #: 45		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLACEDO (4700)			71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
HENDERSON			WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLACEDO (5300 SINTON)			71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			100344										
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLACEDO (5720)			71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
BUHLER			WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715				
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-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLACEDO (5770)			71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638										
LAKE PLACEDO SWD			WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PLACED0 (6100 FRI0)			71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
ROOS			WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACED0 (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365										
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #:	29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 5183 -	5199			
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (5500 A)		71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
VANDENBERG & HILL		WELL #: 36		RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLACED0, EAST (5600 SD.)		71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
PLACED0, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
VANDENBERG & HILL		WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
PLACED0, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638							
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
ORO RESOURCES, LLC		626507							
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-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	
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		8
PLACED0, W. (5420)			71809 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365					
ROOS			WELL #: 33	RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5190 - 5194	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ERP, W. E.			WELL #: 4	RRCID -> 059029	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7148	PERF. N/A	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
BORROUM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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					
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			33
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-			33
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			33
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036					
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			46
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			46
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			46
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443											
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750)				72094 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SIDELINE ENERGY INC.				779921						
LEHMAN & RICHARDS				WELL #: 1	RRCID -> 127769	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 2934	-	2938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH					72795 500 076738	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
					WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608	-	2610				
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
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DOHMANN					WELL #:	2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014	-	3020				
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CUTBIRTH					WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114	-	2117				
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JUSTEN, ELIZABETH					WELL #:	2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264	-	2266				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CUTBIRTH					WELL #:	2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755	-	2758				
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CENTRAL GULF PETROLEUM INC JUSTEN, ELIZABETH					100403 WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877	-	2879				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-	

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAH				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				//CONT.// 100403														
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 1		RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3480 - 3482						
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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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						
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-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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						
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-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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						
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-
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-	220						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-		-0-	-0-	220						N	-0-					-0-
BOEHL				WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2818 - 2820						
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CXL ENERGY LLC				195770														
TAYLOR				WELL #: 1		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2574 - 2576						
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)														
JAD OIL, INC.														
HELWEG, ALVIN														
73147 260 ASSOCIATED					SALVAGE					CNTY: VICTORIA				
429555														
WELL #: 1					RRCID -> 140331					COMPL. DATE 06/09/2006				
					TOTAL DEPTH 3128					PERF. 2464 - 2474				
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	M	PROD	AMT	CODE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (1560)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
BASS, M. F.														
73147 450 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: VICTORIA				
100403														
WELL #: 1					RRCID -> 069561					COMPL. DATE 04/07/1989				
					TOTAL DEPTH 4952					PERF. 2610 - 2630				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
EKSTRUM														
905376														
WELL #: 1					RRCID -> 285565					COMPL. DATE 08/15/2018				
					TOTAL DEPTH 5209					PERF. 1431 - 1434				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (2450)														
CXL ENERGY LLC														
BASS, M. F.														
73147 485 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: VICTORIA				
195770														
WELL #: 3					RRCID -> 069563					COMPL. DATE 11/15/1976				
					TOTAL DEPTH 4749					PERF. 2450 - 2452				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (4210)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
DIETZEL														
73147 750 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
905376														
WELL #: 1					RRCID -> 284287					COMPL. DATE 02/11/2018				
					TOTAL DEPTH 5194					PERF. 4056 - 4062				
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-
06	1320 N	1159	-0-	-0-	-161		1159	2			N	-0-		-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT		-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											
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	
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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											
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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											
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	2	N		-0-						-0-	
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	15 1	165 2	2	N		-0-						-0-	
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	14 1	171 2	2	N		-0-						-0-	
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	14 1	159 2	2	N		-0-						-0-	
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	-0-	10 1	111 2	2	N		-0-						-0-	
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-	8 1	109 2	2	N		-0-						-0-	
TUSA, T. S.				WELL #: 2	RRCID -> 157153	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 1827 - 1832											
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	2	N		-0-						-0-	
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	13 1	139 2	2	N		-0-						-0-	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	2	N		-0-						-0-	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	2	N		-0-						-0-	
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	10 1	113 2	2	N		-0-						-0-	
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-	7 1	90 2	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											
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)													73293 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.													834097										
TRAYLOR, ALMA V.													WELL #: 7	RRCID -> 282246	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH 3995	PERF. 2643 - 2645						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
06		0 N	-0-	-0-		-0- B		-0-								N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0- B		-0-								N	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)													73293 129	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.													834097										
PYLE, H. B.													WELL #: 4	RRCID -> 178253	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 2970 - 2974						
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 (FRIO 3100)													73293 132	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
KWS OIL & GAS, LLC													479180										
BONORDEN													WELL #: 1	RRCID -> 211771	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 3604	PERF. 3277 - 3280						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

TMR EXPLORATION, INC.													834097										
NEUHAUS, F.W.													WELL #: 9	RRCID -> 279198	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 9039	PERF. 3018 - 3024						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-

NEUHAUS, F.W.													WELL #: 7	RRCID -> 283917	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220 - 5902						
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-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)													73293 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.													834097										
NEUHAUS, F. W.													WELL #: 6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220 - 3222						
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)												73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
TRAYLOR, ALMA V.												WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)												73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
NEUHAUS, F.W.												WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 3708 - 3719	
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-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PROVIDENT CITY (MIOCENE)												73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
TRAYLOR, ALMA V.												WELL #: 6		RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 2276 - 2280	
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-			
06		180 N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	2	N	-0-						-0-			
07		155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-						-0-			
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)												73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
STEINMAN, ALFRED												WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 2076 - 2082	
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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)												CAPACITY				CNTY: LAVACA					
RINCON PETROLEUM CORPORATION												712336									
7Y												WELL #:				RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274					
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				
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				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41				
07	P&A COND	NO RPT	-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					
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	14	1	183	2	Y	-0-						5				
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	17	1	178	2	Y	-0-						5				
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	12	1	143	2	Y	-0-						5				
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-						5				
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-						5				
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	-0-						5				
NEUHAUS-SANDRA												WELL #:				2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392					
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	9	1	112	2	N	-0-						47				
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	N	-0-						47				
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	2	N	-0-						47				
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-						47				
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	N	-0-						47				
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	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					
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-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)												73293 270				NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
NEUHAUS, E.T.												WELL #:				2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140					
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-				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 766

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PROVIDENT MINERALS G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	240	1	993	2	N	1					161
07	1240 N	318	-0-	-922	-0-	67	1	251	2	N	-0-					161
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	1	RRCID ->	003800	COMPL. DATE	09/23/1942	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8450 - 8755		
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
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	67	1	723	2	Y	3	5	1			17
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	940	2	Y	2					19
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8558 - 8684		
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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		
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
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	612	2	Y	3	5	1			11
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	50	1	675	2	Y	2					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	205	2	Y	3	4	1			8
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	19 2	1 9	199	2	Y	2	4	1			6
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	18 4	1 9	213	2	Y	-0-					6
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	19 4	1 9	220	2	Y	4	5	1			5
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	189	2	Y	3	5	1			3
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	16 2	1 9	213	2	Y	2					5
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8604 - 8690						
02	7084 X	6230	-0-	-854	-0-	446 144	1 9	5640	2	Y	131	160	1			7
03	8525 X	6721	-0-	-1804	-0-	560 202	1 9	5959	2	Y	184	154	1			37
04	8250 X	7383	-0-	-867	-0-	561 88	1 9	6734	2	Y	80					117
05	8525 X	6837	-0-	-1688	-0-	540 139	1 9	6158	2	Y	126	157	1			86
06	7710 X	5556	-0-	-2154	-0-	463 94	1 9	4999	2	Y	85	152	1			19
*07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	552 144	1 9	7467	2	Y	131					150
PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 8505 - 8694						
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 2	1 9	907	2	Y	2	4	1			16
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	94 4	1 9	1124	2	Y	4					20
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1079	2	Y	4	5	1			19
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1154	2	Y	2	5	1			16
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1232	2	Y	2					18

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 768

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
ROUSE, FAY				WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020					
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
ROUSE, FAY				WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025																	

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652														
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
02	9240	8302	-0-	-938	-0-	323 1	7915 2	Y	58	86 1				101
03	8153	3545	-0-	-4608	-0-	64 9	3269 2	Y	44					145
04	7890	6882	-0-	-1008	-0-	228 1	6545 2	Y	23	108 1				60
05	8153	732	-0-	-7421	-0-	48 9	660 2	Y	24					84
06	7890	1807	-0-	-6083	-0-	312 1	1605 2	Y	59					143
07	8153	3606	-0-	-4547	-0-	25 9	3350 2	Y	5					148
						46 1								
						26 9								
						137 1								
						65 9								
						250 1								
						6 9								
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS-SANDRA														
WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576														
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	239 2	N	-0-					50
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	N	-0-					50
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-					50
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-					50
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-					50
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-					50
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BABER														
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106														
02	4704 #	4438	-0-	-266	-0-	508 1	3930 2	N	-0-					78
03	5611 #	4413	-0-	-1198	-0-	429 1	3984 2	N	-0-					78
04	5430 #	4438	-0-	-992	-0-	471 1	3967 2	N	-0-					78
*05	5611 #	5270	-0-	-341	-0-	1043 1	4227 2	N	-0-					78
06	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	570 1	4503 2	N	-0-					78
07	5337 R	5337	-0-	-0-	-0-	370 1	4967 2	N	-0-					78
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)														
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														
HANCOCK "H"														
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF. 10884 - 10896														
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	88 1	492 2	N	-0-					127
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	68 1	335 2	N	-0-					127
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43 1	326 2	N	-0-					127
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	96 1	883 2	N	66	179 1				14
						73 9								
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	114 1	696 2	N	-0-					14
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	138 1	379 2	N	-0-					14
HILCORP ENERGY COMPANY														
L. KASKIE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF. 10763 - 10796														
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	142 1	1099 2	N	-0-					13
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	139 1	1292 2	N	-0-					13
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	147 1	1239 2	N	-0-					13
*05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	295 1	1196 2	N	-0-					13
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156 1	1233 2	N	-0-					13
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	101 1	1354 2	N	-0-					13

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
RFE OPERATING, LLC 704776														
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786														
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	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	N	-0-			-0-
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576	2	N	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	N	-0-			-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675														
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	203	-0-	-355	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	480 N	258	-0-	-222	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2			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														
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
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-			133
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133														
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	4275	-0-	-127	-0-	4275	2			N	-0-	170	1	47
06	4320 X	4278	-0-	-42	-0-	4255	2	23	9	N	21			68
07	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4280	2	43	9	N	39			107

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15										RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11802 - 12115			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEUHAUS, E.T.					WELL #:	2	RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11927 - 12228						
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	6882	2	N	33						143	
							36	9											
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	7623	2	N	15						158	
							17	9											
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	7243	2	N	35						193	
							39	9											
*05	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	7122	2	N	9						202	
							10	9											
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	2	N	43	178	1				67	
							47	9											
07	7905 X	7553	-0-	-352	-0-	-0-	465	1	7060	2	N	25						92	
							28	9											

DICKSON FOUNDATION GU					WELL #:	1	RRCID -> 288390		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 13145		PERF.11825 - 12052						
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	Y	29	93	1				70	
							32	9											
03	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	-0-	110	1	1575	2	Y	25						95	
							28	9											
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1870	2	Y	21	69	1				47	
							23	9											
05	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	-0-	66	1	956	2	Y	12						59	
							13	9											
06	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	-0-	124	1	1451	2	Y	30						89	
							33	9											
07	1953 N	1481	-0-	-472	-0-	-0-	102	1	1366	2	Y	12						101	
							13	9											

RFE OPERATING, LLC					704776	RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11680 - 12526							
REXER					WELL #:	1													
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TMR EXPLORATION, INC.					834097	RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11511 - 11521							
TUSA, T. S. JR.					WELL #:	1													
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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							
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
07	0 N	-0-	-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							
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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							
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	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							
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	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1184	2	N	-0-						123	
07	1364 N	608	-0-	-756	B	-0-	162	1	446	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							
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190											
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
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	185 1	836 2	N	2		48
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	169 1	870 2	N	11		59
04	1170 N	1022	-0-	-148	-0-	206 1	813 2	N	3		62
05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	110 1	771 2	N	1		63
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	210 1	868 2	N	1		64
07	1054 N	283	-0-	-771	-0-	60 1	223 2	N	-0-		64
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060											
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	203	-0-	-76	-0-	40 1	163 2	N	-0-		3
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	30 1	239 2	N	-0-		3
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	25 1	341 2	N	-0-		3
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836											
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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											
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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											
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	481 X	481	-0-	-0-	-0-	95 1	386 2	N	-0-		11
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	50 1	395 2	N	-0-		11
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	N	-0-		11

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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												
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
*06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	1357	1	7500	3	N	-0-	5
07	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT	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												
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-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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												
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-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
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								
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-	
06	180	N	173	-0-	-7		-0-	15	1	158	2	Y	-0-						-0-	
07	217	N	201	-0-	-16		-0-	14	1	187	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								
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-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	H15	VIOL	-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								
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)				73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097																
NEUHAUS, F.W.				WELL #: 6L		RRCID -> 290937		COMPL. DATE 06/06/2021		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5688 - 5693								
02	768	N	768	-0-	-0-		-0-	42	1	530	2	N	178	178	1				138	
								196	9											
03	768	N	768	-0-	-0-		-0-	51	1	548	2	N	154	175	1				117	
								169	9											
04	810	N	728	-0-	-82		-0-	44	1	527	2	N	143	159	1				101	
								157	9											
05	837	N	680	-0-	-157		-0-	42	1	478	2	N	145	171	1				75	
								160	9											
06	750	N	617	-0-	-133		-0-	39	1	425	2	N	139	172	1				42	
								153	9											
07	744	N	704	-0-	-40		-0-	38	1	509	2	N	143	129	1				56	
								157	9											

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 776

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	6078 -	6083				
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	
02	5684 X	5458	-0-	-226 B	-0-		400	1	5057	2	N		1					28	
03	6293 X	5495	-0-	-798 B	-0-		472	1	5022	2	N		1					29	
04	6070 X	6070	-0-	-0- B	-0-		466	1	5601	2	N		3					32	
05	6200 X	5997	-0-	-203 B	-0-		483	1	5505	2	N		8					40	
06	6000 X	5222	-0-	-778 B	-0-		440	1	4743	2	N		35					75	
07	6262 X	6041	-0-	-221 B	-0-		410	1	5545	2	N		78	141	1			12	
							86	9											
NEUHAUS, F.W..				WELL #:	2	RRCID ->	281447	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	6158 -	6177				
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-	
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)				73293 719	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4	RRCID ->	282717	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL	DEPTH	6072	PERF.	4586 -	4594				
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					17	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)				73293 740	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA								
PROPERTY PRODUCING CO.				681462															
HARTT, J.				WELL #:	1	RRCID ->	089037	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL	DEPTH	6121	PERF.	5302 -	5308				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	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				
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					13	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.			834097													
WALTERS, DOROTHY			WELL #:		4-C	RRCID ->	152258	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5730 - 5734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ALLEN			WELL #:		1A	RRCID ->	140819	COMPL. DATE	12/19/1991	TOTAL DEPTH	2539	PERF.	2464 - 2468			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CHAROLAIS ENERGY, LLC			102927													
DOW			WELL #:		3	RRCID ->	268467	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4296 - 4316			
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (4000, EAST)			73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
CAMOIL, INC.			127449													
KNIGHT			WELL #:		1	RRCID ->	154194	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3933			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209													
ALLEN			WELL #:		3	RRCID ->	292392	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3760 - 3765			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-											
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-											
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-											
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-											
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-											
07		T. A.	-0-	-0-	-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				
02		5712 X	5333	-0-	-379	-0-	611	1	4722	2	N	-0-				-0-							16											
03		6448 X	5881	-0-	-567	-0-	572	1	5309	2	N	-0-				-0-							16											
04		6390 X	5545	-0-	-845	-0-	589	1	4956	2	N	-0-				-0-							16											
*05		6758 X	6252	-0-	-506	-0-	1237	1	5015	2	N	-0-				-0-							16											
06		6390 X	5616	-0-	-774	-0-	631	1	4985	2	N	-0-				-0-							16											
07		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	424	1	5688	2	N	-0-				-0-							16											
E.P.C. GU 1															WELL #: 3					RRCID -> 222486					COMPL. DATE 12/23/2005					TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375				
02		6328 X	5541	-0-	-787	-0-	635	1	4906	2	N	-0-				-0-							16											
03		7006 X	5772	-0-	-1234	-0-	561	1	5211	2	N	-0-				-0-							16											
04		6480 X	6002	-0-	-478	-0-	637	1	5365	2	N	-0-				-0-							16											
*05		7006 X	6469	-0-	-537	-0-	1280	1	5189	2	N	-0-				-0-							16											
06		6210 X	5913	-0-	-297	-0-	664	1	5249	2	N	-0-				-0-							16											
07		6200 X	6069	-0-	-131	-0-	421	1	5648	2	N	-0-				-0-							16											
DICKSON, R. FOUNDATION															WELL #: 2					RRCID -> 225644					COMPL. DATE 05/30/2015					TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130				
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-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-											
PROVIDENT CITY G.U.															WELL #: 16					RRCID -> 231135					COMPL. DATE 09/04/2007					TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854				
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-				-0-							20											
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-				-0-							20											
04		300 N	143	-0-	-157	-0-	6	1	137	2	N	-0-				-0-							20											
*05		124 N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	2	N	-0-				-0-							20											
06		330 N	202	-0-	-128	-0-	8	1	194	2	N	-0-				-0-							20											
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	2	N	-0-				-0-							20											
NEUHAUS, E.T.															WELL #: 1					RRCID -> 236103					COMPL. DATE 02/19/2008					TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935				
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-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	N	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	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 #: 1	RRCID -> 129253	COMPL. DATE 03/12/1988	TOTAL DEPTH	5098	PERF. 4936 - 4940	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALLEN, B.				WELL #: 1	RRCID -> 136947	COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5450 - 5456	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
FERRELL "A"		WELL #: A 9		RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4903	-	4908
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
FERRELL, I.		WELL #: A 9		RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5097	-	5101
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471						
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 40		RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 3727	-	3733
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43		90
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43		133
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		147
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		155

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)				74429 099	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
MCCASLIN, CHARLES L.				WELL #:	18-D	RRCID ->	158260	COMPL. DATE	01/24/1981	TOTAL	DEPTH	5865	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE		
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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20		
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)				74429 297	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	21	RRCID ->	159823	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	4743 - 4753		
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-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)				74429 726	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	31 D	RRCID ->	080410	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5126 - 5134		
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	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		
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)				74429 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
REYNOLDS, MARY A.				WELL #:	25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5481 - 5518		
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-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)				74429 810	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
MCCASLIN, C. L.				WELL #:	24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL	DEPTH	6028	PERF.	5590 - 5594		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
07	14B2	EXT	NO RPT	-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	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		833587							
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	81
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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 AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-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	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
WELDERXP LTD.		907320							
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2025								
FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1747 - 1765	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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						
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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						
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #: 1	RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 4999 - 5009	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	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	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2025										
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	
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-
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6220)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6300)														
G. & M. ENERGY COMPANY														
HEARD														
WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6300 A)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 26 RRCID -> 294817 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350														
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-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6600)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6600)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
				//CONT.//	75612 920	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
				//CONT.//	218314									
				WELL #:	14	RRCID -> 269669				COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607		
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO-FOX (6750)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
					75612 960	ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
					218314									
				WELL #:	16	RRCID -> 233636				COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (1600)														
COX & COX PRODUCTION CO.														
HYNES, JAMIE -C-														
					75626 114	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
					183232									
				WELL #:	3	RRCID -> 068968				COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4500)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
REA, W. L.														
					75626 342	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
					570411									
				WELL #:	4	RRCID -> 003912				COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REFUGIO HEARD (4600)														
WYRICK & HUGHES														
SHELLY, T. P.														
					75626 380	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
					945880									
				WELL #:	7	RRCID -> 003914				COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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				
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-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07		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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
MIGUELITA SCANIO														WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6386 - 6396			
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-			59	2		Y	-0-						-0-				
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-			107	2		Y	-0-						-0-				
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-			292	2		Y	-0-						-0-				
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-			231	2		Y	-0-						-0-				
*06		239 N	239	-0-	-0-	-0-			239	2		Y	-0-						-0-				
07		310 N	NO RPT	-0-	-0-	-310			-0-			Y	NO RPT						-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			
02		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-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-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			
02		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-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
REFUGIO NEW (5190)														75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.														745991									
ROOKE														WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

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	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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									
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		129
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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				
02	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	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	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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							
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						70
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 #: 02		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686							
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						32
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	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		
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-		
*06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-		370	2				Y	-0-					-0-		
07	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-							Y	NO RPT					-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		
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-		
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2				N	-0-					-0-		
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-							N	NO RPT					-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		
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-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-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		
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	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		24	1	2109	2	N	7						34		
							8	9												
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		27	1	2636	2	N	2						36		
							2	9												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36		
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

RENGER (WILCOX 12600)				75947 850		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273														
KLM				WELL #:		1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11512 - 11525				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1764 N	2508	-0-	744 B	-4748	383	1	1385	2	N	105	167	1				105	
03	2108 N	2020	-0-	-88 B	-4748	624	4	116	9									
04	2010 N	1869	-0-	-141 B	-4748	464	1	1357	2	N	141	188	1				58	
05	2666 N	2026	-0-	-640 B	-4748	44	4	155	9									
06	1950 N	1982	-0-	32 B	-4716	452	1	1253	2	N	112						170	
07	1922 N	2056	-0-	134 B	-4582	41	4	123	9									
						476	1	1389	2	N	111	197	1				84	
						39	4	122	9									
						461	1	1425	2	N	63						147	
						27	4	69	9									
						477	1	1399	2	N	140	182	1				105	
						26	4	154	9									
MERIT ENERGY COMPANY				561136														
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354				
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
07	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				
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
07	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				
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-	
07	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				
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	
06	90 N	208	-0-	118 B	-1441241	9	1	199	2	Y	-0-						134	
07	155 N	137	-0-	-18 B	-1441241	8	1	129	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 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
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	3 1	488 2	2	N		3			100
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	3 9	437 2	12 9	N		11			111
04	450 N	378	-0-	-72 B	-0-	9 1	361 2	2	N		7			118
05	465 N	297	-0-	-168 B	-0-	8 9	287 2	2	N		-0-			118
06	420 N	245	-0-	-175 B	-0-	10 1	232 2	2	N		3			121
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	3 9	313 2	2	N		4			125
						4 9								
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050						
02	280 N	151	-0-	-129 B	-0-	1 1	150 2	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	2	N		-0-			103
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	10 1	282 2	2	N		-0-			103
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	12 1	274 2	2	N		-0-			103
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9 1	157 2	2	N		-0-			103
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534						
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	3 1	479 2	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	2	Y		-0-			128
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	18 1	507 2	2	Y		-0-			128
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	21 1	491 2	2	Y		-0-			128
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	31 1	519 2	2	Y		-0-			128
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022						
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184						
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT			-0-
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466						
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	2 1	455 2	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	2	Y		-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	17 1	467 2	2	Y		-0-			-0-
06	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	16 1	381 2	2	Y		-0-			-0-
07	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	14 1	232 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520								
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	8 1	711 2	N	2							60
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	34 1	2622 2	N	5							65
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	32 1	2430 2	N	-0-							65
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	11 1	1916 2	N	4							69
06	2040 N	796	-0-	-1244	-0-	4 9	8 1	787 2	N	1						70
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	2247 2	N	14						84
						15 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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			//CONT.//			77543 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
SALIDA EXPLORATION, LLC						744095													
ROCHE			WELL #:			1			RRCID -> 227407			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROCHE			WELL #:			11			RRCID -> 267474			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
ROCHE, WEST (GRIFFITH)			77545 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
ENERGY INTERNATIONAL			251968																
ROCHE, KATHERINE D.			WELL #:			1			RRCID -> 073571			COMPL. DATE 08/10/1977			TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-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				
02	0	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-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			78837 020			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.			089937																
TURNBOW			WELL #:						RRCID -> 164433			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856				
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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED					09/01/2006														

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)															//CONT.//					78837 020					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE									
FLETCHER OPERATING, LLC															273611																													
BALLARD, CLAUDE															WELL #:					1					RRCID -> 225140					COMPL. DATE 12/07/2006					TOTAL DEPTH 10500					PERF. 9717 - 9801				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
02		6414 X	6414	-0-	-0-	B	-0-		223	1				6089	2	N	93		130	1			91																					
03		7879 X	7879	-0-	-0-	B	-0-		102	9																																		
04		6515 X	6515	-0-	-0-	B	-0-		7771	2				108	9	N	98		101	1			88																					
									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																					
06		6903 X	6903	-0-	-0-	B	-0-		6802	2				101	9	N	92		156	1			42																					
07		6837 X	6837	-0-	-0-	B	-0-		81	1				6653	2	N	94						136																					
									103	9																																		
STRADER UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 228741					COMPL. DATE 06/25/2007					TOTAL DEPTH 10800					PERF. 9741 - 9823				
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-	-0-	B	-0-	-1182	144	1				2664	2	N	-0-						26																					
05		4205 X	4205	-0-	-0-	B	-0-		4147	2				58	9	N	53						79																					
06		6582 X	6582	-0-	-0-	B	-0-		6531	2				51	9	N	46		103	1			22																					
07		6094 X	6094	-0-	-0-	B	-0-		73	1				5980	2	N	37						59																					
									41	9																																		
TURNBOW															WELL #:					2					RRCID -> 229400					COMPL. DATE 07/21/2007					TOTAL DEPTH 10250					PERF. 9882 - 9925				
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				10	2	N	-0-						45																					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-						45																					
06		11 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-11								N	NO RPT						45																					
07		11 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-11								N	NO RPT						45																					
VISION OIL AND GAS LLC															886198																													
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 231133					COMPL. DATE 09/19/2007					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 9980 - 10032				
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																					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707									N	-0-						57																					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-87707									N	NO RPT						57																					
WELDERXP LTD.															907320																													
BALLARD															WELL #:					1					RRCID -> 227236					COMPL. DATE 03/23/2007					TOTAL DEPTH 10515					PERF. 9755 - 9784				
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-																					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976									N	NO RPT						-0-																					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976									N	NO RPT						-0-																					

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 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					
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-					
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	4886							N	NO RPT					-0-					
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
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-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
07	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
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					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					66					
07	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
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-					
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

RYAN (WILCOX 10,600)				79140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
KLIMITCHEK				WELL #:	2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.10175 - 10324
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22 1	499 2	N	-0-			18	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	493 2	N	-0-			18	
KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12362 - 14184
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	2 1	355 2	N	10			172	
						11 9							
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	319 2	14 9	N	13			185	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	416 2	N	18	173 1		30	
						20 9							
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	14 1	387 2	N	16			46	
						18 9							
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	24 1	547 2	N	10			56	
						11 9							
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29 1	489 2	N	5			61	
						6 9							
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	242627	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL	DEPTH	15886	PERF. N/A
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	
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			25	
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			25	
SAINT ARMO (MACKHANK)				79595 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527									
SCHENDEL A				WELL #:	1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.10344 - 10355
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	
06	3420 X	2027	-0-	-1393	-0-	1994 3	33 9	N	30	30 8		43	
07	3534 X	3013	-0-	-521	-0-	2998 3	15 9	N	14	14 8		43	
SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10158 - 10201
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	
06	7320 X	5034	-0-	-2286	-0-	4965 3	69 9	N	63	32 8		104	
07	7564 X	6838	-0-	-726	-0-	6792 3	46 9	N	42	14 8		132	

SAINT ARMO (MACKHANK)			//CONT.//			79595 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
VENTEX OPERATING CORP.			//CONT.//			884527														
PATTON			WELL #:			2	RRCID -> 228250			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58		
07		0 N	-0-	-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						
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-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PATTON UNIT						WELL #:	3	RRCID -> 258747			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538						
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	1212	3	2	9	N	2	2	8					104		
03	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1197	3	1	9	N	1	1	8					104		
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1	9	N	1	1	8					104		
05	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1194	3	1	9	N	1	1	8					104		
06	1170 N	753	-0-	-417	-0-	752	3	1	9	N	1	1	8					104		
07	1705 N	1072	-0-	-633	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	8					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						
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-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-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						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730				N	NO RPT							-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730				N	NO RPT							-0-		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730				N	NO RPT							-0-		
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730				N	NO RPT							-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730				N	NO RPT							-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2730				N	NO RPT							-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						
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-		

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
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														
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
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 1				N	-0-			-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 1				N	-0-			-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 1				N	-0-			-0-
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 1				N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1				N	-0-			-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 1				N	-0-			-0-
SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
CXL ENERGY LLC 195770														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635														
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221														
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800														
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-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 1				N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1				N	-0-			-0-

SALEM (1900)				79782 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797												
MUSSELMAN				WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	1856 - 1860			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2400)			79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MEEK			WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 3036 - 3039					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC			189894													
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 1		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7428					
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
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					
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022															

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. 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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

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	EOM BALANCE
02	2800 N	3004	-0-	204	204		2986	3	18	9	N	16			266
03	3100 N	4467	-0-	1367	1571		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
06	870	657	-0-	-213	-0-		614	3	43	9	N	39			402
07	899	286	-0-	-613	-0-		269	3	17	9	N	15			417

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

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	EOM BALANCE
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
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		20	1	46	2	N	-0-			4
07	248 N	31	-0-	-217	-0-		11	1	20	2	N	-0-			4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

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	EOM BALANCE
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
07	279 N	177	-0-	-102	-0-		64	1	113	2	N	-0-			135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)										80759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BLUEBONNET OIL & GAS										076838													
SANGER HEIRS 391										WELL #:		4LT	RRCID ->	116097	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL	DEPTH	10575	PERF.	10341	-	10473
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	BALANCE	
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-		
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-		
07		341 N	320	-0-		-21		-0-			116	1	204	2	N	-0-					-0-		
SANGER HEIRS 391										WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL	DEPTH	10560	PERF.	10282	-	10330
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-		
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-		
07		279 N	52	-0-		-227		-0-			19	1	33	2	N	-0-					-0-		
SARCO CREEK (2800)										81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621													
WOOD, CARRIE										WELL #:		34-C	RRCID ->	160369	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	2860	-	2870
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		
06		3406 X	3406	-0-		-0-		-0-			3406	2		N	-0-						54		
07		3518 X	3518	-0-		-0-		-0-			3518	2		N	-0-						54		
WOOD										WELL #:		81	RRCID ->	298587	COMPL. DATE	01/28/2025	TOTAL	DEPTH	5272	PERF.	3300	-	3420
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-		
06		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
T-C OIL COMPANY, LLC										833782													
BUNDICK										WELL #:		2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL	DEPTH	5380	PERF.	2860	-	2863
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
SARCO CREEK (4500)										81077 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621													
WOOD, CARRIE										WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	4555	-	4560
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-		
06		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
07		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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT-WOOD		WELL #:		7	RRCID -> 134154	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4726	-	4775
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023										
WOOD		WELL #:			RRCID -> 212522	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4780	-	4790
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARCO CREEK, W. (FRI0 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				
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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				
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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				
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	
06	100650 X	95389	-0-	-5261 B	-0-	91066	2	4323	9	Y	3930	3814	1				502	
*07	94395 X	NO RPT	-0-	-94395 B	-0-					Y	NO RPT						502	
MCCABE ETAL GU				WELL #:		2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966				
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	
06	48511 X	48511	-0-	-0- B	-0-	45739	2	2772	9	Y	2520	2445	1				314	
*07	46810 X	NO RPT	-0-	-46810 B	-0-					Y	NO RPT						314	
BOEDEKER ETAL GU				WELL #:		1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476				
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	
06	42540 X	38440	-0-	-4100 B	-0-	35761	2	2679	9	Y	2435	2248	1				489	
07	38905 X	36385	-0-	-2520 B	-0-	34056	2	2329	9	Y	2117	1946	1				660	
COOK-KAISER GU				WELL #:		1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10298 - 10328				
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	
06	69884 X	69884	-0-	-0- B	-0-	65404	2	4480	9	Y	4073	3697	1				945	
07	70594 X	70594	-0-	-0- B	-0-	66137	2	4457	9	Y	4052	4270	1				727	
MCCABE ETAL GU				WELL #:		3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10508 - 10538				
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	
06	25529 X	25529	-0-	-0- B	-0-	24638	2	891	9	Y	810	786	1				433	
07	18910 X	NO RPT	-0-	-18910 B	-0-					Y	NO RPT						433	

SAWFISH (WILCOX 10400)															//CONT./// 81265 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																													
HURD ENTERPRISES, LTD.															//CONT./// 419886																																																											
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																																																									
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																																																							
06		87150 X	84303	-0-	-2847 B	-0-			78396	2	5907	9	Y	5370		5534	1		190																																																							
07		88040 X	86083	-0-	-1957 B	-0-			80228	2	5855	9	Y	5323		5254	1		259																																																							
LINDER ETAL GU															WELL #: 1															RRCID -> 293645															COMPL. DATE 10/06/2022															TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650														
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																																																							
06		33123 X	33123	-0-	-0- B	-0-			31596	2	1527	9	Y	1388		1410	1		369																																																							
07		30768 X	30768	-0-	-0- B	-0-			29462	2	1306	9	Y	1187		1093	1		463																																																							
MCCABE ETAL GU															WELL #: 4															RRCID -> 294204															COMPL. DATE 02/11/2023															TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482														
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																																																							
06		41672 X	41672	-0-	-0- B	-0-			38637	2	3035	9	Y	2759		2467	1		768																																																							
*07		41540 X	NO RPT	-0-	-41540 B	-0-							Y	NO RPT					768																																																							
BOEDEKER ETAL GU															WELL #: 3															RRCID -> 294749															COMPL. DATE 03/16/2023															TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380														
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																																																							
06		59782 X	59782	-0-	-0- B	-0-			54235	2	5547	9	Y	5043		4829	1		695																																																							
07		61610 X	61610	-0-	-0- B	-0-			55979	2	5631	9	Y	5119		5166	1		648																																																							
MCCABE ETAL GU															WELL #: 5															RRCID -> 295647															COMPL. DATE 07/25/2023															TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600														
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																																																							
06		46244 X	46244	-0-	-0- B	-0-			39867	2	6377	9	Y	5797		5625	1		463																																																							
*07		41385 X	NO RPT	-0-	-41385 B	-0-							Y	NO RPT					463																																																							
MCCABE ETAL GU															WELL #: 6															RRCID -> 295750															COMPL. DATE 08/27/2023															TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522														
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																																																							
06		63000 X	61920	-0-	-1080 B	-0-			59090	2	2830	9	Y	2573		2569	1		533																																																							
*07		60450 X	NO RPT	-0-	-60450 B	-0-							Y	NO RPT					533																																																							
COOK-KAISER GU															WELL #: 2															RRCID -> 296278															COMPL. DATE 12/07/2023															TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396														
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																																																							
06		38339 X	38339	-0-	-0- B	-0-			36280	2	2059	9	Y	1872		1863	1		291																																																							
07		46004 X	46004	-0-	-0- B	-0-			43610	2	2394	9	Y	2176		2180	1		287																																																							

SAWFISH (WILCOX 10400)														CNTY: DE WITT	
HURD ENTERPRISES, LTD.															
BOEDEKER ETAL GU															
WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440															
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	
02	59211 X	59211	-0-	-0- B	-0-	53738 2	5473 9	Y	4975	4901 1				366	
03	68754 X	68754	-0-	-0- B	-0-	62851 2	5903 9	Y	5366	5191 1				541	
04	66793 X	66793	-0-	-0- B	-0-	61075 2	5718 9	Y	5198	5325 1				414	
05	66225 X	66225	-0-	-0- B	-0-	60738 2	5487 9	Y	4988	4936 1				466	
06	66007 X	66007	-0-	-0- B	-0-	60529 2	5478 9	Y	4980	5217 1				229	
07	68014 X	68014	-0-	-0- B	-0-	62186 2	5828 9	Y	5298	5201 1				326	
LINDER ETAL GU														WELL #: 3 RRCID -> 299025 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 11250 PERF. N/A	
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025															
JAHN GU														WELL #: 1 RRCID -> 299549 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A	
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-	
KALER ENERGY CORP. R4 PARTNERS														450261 WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578	
02	24966 X	24966	-0-	-0- B	-0-	23318 2	1648 9	N	1498	1538 1				320	
03	25746 X	25746	-0-	-0- B	-0-	24106 2	1640 9	N	1491	1526 1				285	
04	23970 X	22926	-0-	-1044 B	-0-	21485 2	1441 9	N	1310	1115 2				480	
05	26629 X	19023	-0-	-7606 B	-0-	17799 2	1224 9	N	1113	1139 1				454	
06	24600 X	23068	-0-	-1532 B	-0-	21662 2	1406 9	N	1278	1098 1				634	
07	27652 X	26897	-0-	-755 B	-0-	25346 2	1551 9	N	1410	1480 1				564	
KAISER GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420	
02	30128 X	20552	-0-	-9576 B	-0-	19402 2	1150 9	N	1045	1149 1				472	
03	33356 X	23972	-0-	-9384 B	-0-	22538 2	1434 9	N	1304	1299 1				477	
04	32280 X	21363	-0-	-10917 B	-0-	20117 2	1246 9	N	1133	911 2				699	
05	30566 X	20172	-0-	-10394 B	-0-	19090 2	1082 9	N	984	1141 1				542	
06	24420 X	18700	-0-	-5720 B	-0-	17802 2	898 9	N	816	737 1				621	
07	22754 X	18072	-0-	-4682 B	-0-	17197 2	875 9	N	795	738 1				678	
LINDER ET AL GU														WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647	
02	27384 X	5637	-0-	-21747 B	-0-	5339 2	298 9	N	271	196 1				385	
03	30318 X	15215	-0-	-15103 B	-0-	14971 2	244 9	N	222	173 1				434	
04	29340 X	13526	-0-	-15814 B	-0-	13252 2	274 9	N	249	388 2				295	
05	30318 X	12997	-0-	-17321 B	-0-	12832 2	165 9	N	150	183 1				262	
06	13410 X	12986	-0-	-424 B	-0-	12832 2	154 9	N	140	193 1				209	
*07	13228 X	13228	-0-	-0- B	-0-	13056 2	172 9	N	156					365	

SAWFISH (EDWARDS)														81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC														073059									
BOOTHE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
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-	
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1221	2	369	3	Y	-0-											-0-	
07	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT											-0-	
BOOTHE GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890	
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-	
06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	238	2	787	3	Y	-0-											-0-	
07	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT											-0-	
MYRA KELLEY GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101	
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-	
06	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	576	2	1906	3	N	-0-											-0-	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT											-0-	
MUENICH GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782	
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-	
06	13680 X	13256	-0-	-424 B	-0-	3076	2	10180	3	Y	-0-											-0-	
07	13826 X	NO RPT	-0-	-13826 B	-0-					Y	NO RPT											-0-	
MUENICH GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558	
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-	
06	5040 X	1458	-0-	-3582 B	-0-	339	2	1119	3	N	-0-											-0-	
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT											-0-	
KEATING GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090	
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-	
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	2	1050	3	N	-0-											-0-	
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT											-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
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-
06	9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	2118	2	7010	3	Y	-0-				-0-
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239															
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-
06	4500 X	4458	-0-	-42 B	-0-	1034	2	3424	3	Y	-0-				-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORROW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381															
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-
06	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	464	2	1533	3	N	-0-				-0-
07	2480 N	2185	-0-	-295 B	-0-	522	2	1663	3	N	-0-				-0-
COOK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401															
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-
06	5640 X	5551	-0-	-89 B	-0-	1288	2	4263	3	N	-0-				-0-
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULZ (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BROWNING, LONDON															
SCHULZ															
WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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		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	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HARVEST PETROLEUM INC.				363117															
D. MORTON				WELL #:	1	RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH		6346	PERF. 6092 -	6122					
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	3750	2				N	-0-					203	
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2				N	-0-					203	
04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2				N	-0-					203	
05	2976 X	1331	-0-	-1645	-0-	-0-	1331	2				N	-0-					203	
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	2				N	-0-					203	
07	2976 X	1135	-0-	-1841	-0-	-0-	1135	2				N	-0-					203	
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #:	2 T	RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH		6400	PERF. 6154 -	6190					
02	2968 X	1205	-0-	-1763	-0-	-0-	1138	2	67	9	N	61						109	
03	3286 X	1444	-0-	-1842	-0-	-0-	1416	2	28	9	N	25						134	
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	28	9	N	25						159	
05	1488 X	601	-0-	-887	-0-	-0-	590	2	11	9	N	10						169	
06	1320 X	992	-0-	-328	-0-	-0-	992	2			N	-0-						169	
07	1457 X	162	-0-	-1295	-0-	-0-	154	2	8	9	N	7						176	

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
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					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-	
SIMMONS SUBDIVISION UNIT					WELL #:		RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16776 - 16816					
02	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2				N	-0-					-0-	
03	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2				N	-0-					-0-	
04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2				N	-0-					-0-	
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2				N	-0-					-0-	
06	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2				N	-0-					-0-	
07	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2				N	-0-					-0-	
UMMA RESOURCES, LLC					875670													
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING					WELL #:		RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744		PERF.16692 - 16794					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY					891175													
SHARONLEE (SWD)					WELL #:		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605 - 3709					
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)					82722 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY					891175													
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST					WELL #:		RRCID -> 122850		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000		PERF.16696 - 16727					
02	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	468	1	2239	2	N	-0-						-0-	
03	3410 #	2327	-0-	-1083	-0-	439	1	1888	2	N	-0-						-0-	
04	3300 #	1792	-0-	-1508	-0-	488	1	1304	2	N	-0-						-0-	
05	3410 #	1095	-0-	-2315	-0-	420	1	675	2	N	-0-						-0-	
06	3030 #	759	-0-	-2271	-0-	323	1	436	2	N	-0-						-0-	
07	3007 #	735	-0-	-2272	-0-	378	1	357	2	N	-0-						-0-	

SHERIFF (CONSOLIDATED)			83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC			425395															
BOYD, HENRY C.			WELL #: 3		RRCID -> 151661		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5579 - 5594							
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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							
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5604 - 5610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
AMRWR, LLC				102699										
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5682 - 5688			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEY, J. T.				WELL #:	2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5616 - 5621		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-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			
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-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD, FRANK				WELL #:	1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5645 - 5660		
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (5700 GRETA SAND) INITIAL ENERGY SERVICES, LLC SHERIFF GRETA														
83141 684 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN 425395														
WELL #: 2 RRCID -> 295921 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5710 - 5718														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
06	7920 #	5372	-0-	-2548	-0-	5313	2	59	9	N	54			119
07	8184 #	5337	-0-	-2847	-0-	5313	2	24	9	N	22			141
SHERIFF (9400) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER														
83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN 040597														
WELL #: RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890														
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022														
WELDER WELL #: RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277														
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022														
SHERIFF EAST (8400) WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY WILSON, WILLIETT UNIT														
83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN 941675														
WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
SHERIFF, WEST (FRIO 9000) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. FRERICHS, F. L.														
83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN 846548														
WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290														
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
06	1233 N	1099	-0-	-134	-0-	930	2	169	9	Y	154	158	1	100
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	887	2	183	9	Y	166	166	1	100

SHERMAN OFFSHORE (1700)										83189 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.										338104						
STATE TRACT 596-L NE/4										WELL #: 3	RRCID -> 255449	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 4954	PERF. 1730	-	1736
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE (3900)										83189 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.										338104						
STATE TRACT 707-S										WELL #: 1 U	RRCID -> 060757	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)										83192 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.										338104						
STATE TRACT 720-S										WELL #: 2-U	RRCID -> 149096	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 1660	-	1672
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)										83192 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.										338104						
STATE TRACT 720-S										WELL #: 2-L	RRCID -> 125218	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3150	-	3234
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIBLEY (3250)										83480 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
RAWHIDE OPERATING, INC.										694852						
BAILEY, IVA										WELL #: 2	RRCID -> 234331	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 3616	PERF. 3220	-	3224
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SINGLETON (1900)														
LONG, FRED E.														
LONG														
					83737 333	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					507647						CNTY: BEE			
WELL #:					13	RRCID -> 283437					COMPL. DATE 07/12/2017			
											TOTAL DEPTH 4736			
											PERF. 1804 - 1810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SINGLETON (3950)														
CHESNUTT OIL & GAS, INC.														
CARPENTER, J. R.														
WELL #:					1	RRCID -> 092153					COMPL. DATE 01/28/1981			
											TOTAL DEPTH 5100			
											PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SKIDMORE, WEST (4500)														
POCO LLC														
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														
WELL #:					2	RRCID -> 250646					COMPL. DATE 06/20/2019			
											TOTAL DEPTH 5000			
											PERF. 4342 - 4420			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SLICK (PETTUS)														
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														
RIEDEL, W.H.														
WELL #:					2	RRCID -> 130963					COMPL. DATE 05/15/1989			
											TOTAL DEPTH 7638			
											PERF. 4174 - 4184			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SLICK (WX. 12,200)														
UNITED TEXAS OIL LLC														
WEISE, FRITZ														
WELL #:					9	RRCID -> 296921					COMPL. DATE 12/30/2022			
											TOTAL DEPTH 15500			
											PERF. 12164 - 12178			
02	36662 X	36662	-0-	-0-	B	-0-	2399	1	34259	2	N	4		500
03	36463 X	36463	-0-	-0-	B	-0-	3174	1	33271	2	N	16		516
04	33706 X	33706	-0-	-0-	B	-0-	2442	1	31242	2	N	20		536
05	29394 X	29394	-0-	-0-	B	-0-	4191	1	25170	2	N	30		566
06	39270 X	25099	-0-	-14171	B	-0-	2608	1	22472	2	N	17		583
07	40579 X	NO RPT	-0-	-40579	B	-0-	19	9			N	NO RPT		583

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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		
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-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-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		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87		
PLUGGED AND ABANDONED				03/14/2025												

SLICK, S. (WILCOX "J") ERSKINE ENERGY, LLC WILLMS GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	84079 600 254058 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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6132 X	4922	-0-	-1210	-0-		675	1	4155	2	N	84	179	1		68
03	6262 X	4966	-0-	-1296	-0-		92	9								
04	5880 X	4137	-0-	-1743	-0-		383	1	4504	2	N	72				140
05	5766 X	4331	-0-	-1435	-0-		79	9								
06	5580 X	4517	-0-	-1063	-0-		55	1	4013	2	N	63	165	1		38
07	5456 X	4604	-0-	-852	-0-		69	9								
							153	1	4123	2	N	50				88
							55	9								
							242	1	4115	2	N	145	178	1		55
							160	9								
							184	1	4326	2	N	85				140
							94	9								

ESTATE OF JAMES L. NELSON MARSHALL "B"				WELL #:	254443 1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004		TOTAL	DEPTH	8990	PERF. 8870 -	8878	
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				4

SLIVA (2100) WELDERXP LTD. ORR				WELL #:	84105 248 907320 1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014		TOTAL	DEPTH	5310	PERF. 2064 -	2084	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SLIVA (2800) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, E. J.				WELL #:	84105 398 606605 1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2751 -	2754	
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600) CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. HARTZENDORF				84111 770 130787 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIVE OAK				
				RRCID -> 243894	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 3812	PERF. 3525	-	3734					
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNEEZY (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC COOK - FENNER UNIT				84431 495 840303 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 265328	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 6578	-	6630					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
SOL WEST (SECOND MACKHANK) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS				84514 525 251713 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
				RRCID -> 093602	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9612	-	9622					
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/27/2019										
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) GOUGER OIL COMPANY, LLC SANGER HEIRS				84720 600 318985 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
				RRCID -> 276006	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	-	7270					
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/15/2025										

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)														
BRANDER, SAM H.														
SANGER HEIRS														
84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
088618														
WELL #: 1					RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270									
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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)														
CORUM PRODUCTION COMPANY														
BROOKING, M.M.														
84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
180197														
WELL #: 1					RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939									
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC														
BROOKING, M. T. #2														
180198														
WELL #: 2					RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				450
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6				456
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				463
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				470
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				470
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				470
MM BROOKING #3														
WELL #: 3					RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				388
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				395
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				402
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				409
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				409
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				409
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
BROOKING, M.M.														
781922														
WELL #: 2					RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6				83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				108
SOUTHPAW (MIOCENE 6000)														
COASTLAND OPERATIONS, LLC														
STATE TRACT 141														
84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
161954														
WELL #: 1					RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
07	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
ROBERTSON													WELL #:		2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF.11548 - 11564	
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-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07		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	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	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	
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-						
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-					-0-						
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-						
ROBERTSON													WELL #:		5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375		PERF.14418 - 16368	
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						
06		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-			624	1	6044	2	Y	-0-				27						
07		7006 X	3099	-0-	-3907	-0-			464	1	2635	2	Y	-0-				27						

SPEAKS (12700 WILCOX)															84978 940 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LAVACA																																												
MERIT ENERGY COMPANY															561136																																																																										
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	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	EOM																																																						
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-																																																							
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-							-0-																																																							
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-														Y		-0-							-0-																																																							
ROBERTSON															WELL #: 9															RRCID -> 211844															COMPL. DATE 12/30/2009															TOTAL DEPTH 19000															PERF.14440 - 14594														
02	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-														N		NO	RPT							-0-																																																						
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-																																																						
06	SWR	10		NO	RPT		-0-		-0-		-0-														N		NO	RPT							-0-																																																						
07	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														
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-																																																						
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-								-0-																																																						
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-								-0-																																																						
ROBERTSON															WELL #: 10 R															RRCID -> 221971															COMPL. DATE 04/19/2007															TOTAL DEPTH 14981															PERF.14013 - 14573														
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-																																																						
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													Y		-0-								-0-																																																						
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													Y		-0-								-0-																																																						
FREEMAN, LYNELL															WELL #: 1															RRCID -> 289356															COMPL. DATE 08/09/2019															TOTAL DEPTH 19065															PERF.14007 - 14029														
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																																																							
06		630	N		531		-0-		-99		-0-									50	1		481	2	N		-0-							19																																																							
07		682	N		160		-0-		-522		-0-									24	1		136	2	N		-0-							19																																																							
SPEAKS (16250 WILCOX)															84978 970 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LAVACA																																												
MERIT ENERGY COMPANY															561136																																																																										
ROBERTSON															WELL #: 3															RRCID -> 192291															COMPL. DATE 07/11/2005															TOTAL DEPTH 17750															PERF.10962 - 17428														
02		3982	X		3982		-0-		-0-		-0-									349	1		3502	2	Y		119		180	1				48																																																							
03		3609	X		3609		-0-		-0-		-0-									131	9													169																																																							
04		4122	X		4122		-0-		-0-		-0-									338	1		3138	2	Y		121																																																														
05		4134	X		4134		-0-		-0-		-0-									133	9		3620	2	Y		136		169	1				136																																																							
06		4059	X		4059		-0-		-0-		-0-									150	9		3657	2	Y		91		175	1				52																																																							
07		1987	X		1987		-0-		-0-		-0-									377	1													178																																																							
																				100	9		3553	2	Y		126																																																														
																				367	1																																																																				
																				139	9																																																																				
																				295	1		1678	2	Y		13							191																																																							
																				14	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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBERTSON			WELL #:		5	RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 19375		PERF.16293 - 18916			
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON			WELL #:		8	RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400		PERF.15391 - 16616			
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON			WELL #:		9	RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 19000		PERF.14432 - 18590			
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	1388 2	Y		-0-				11
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	1544 2	Y		-0-				11
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	1585 2	Y		-0-				11
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	1546 2	Y		-0-				11
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	1536 2	Y		-0-				11
07	1488 N	838	-0-	-650	-0-	-0-	125 1	713 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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371						N	NO RPT					141			
MERIT ENERGY COMPANY												561136									
RODGERS GU 1												WELL #: 3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107			
07	14B2	EXT	-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			
02	2464	X	2090	-0-	-374	-0-	225	1	1854	2	Y	10						76			
03	2697	X	693	-0-	-2004	-0-	11	9	586	2	Y	4						80			
04	2610	X	221	-0-	-2389	-0-	103	1	190	2	Y	-0-	40	1				40			
05	2511	X	552	-0-	-1959	-0-	4	9	470	2	Y	3						43			
06	2250	X	397	-0-	-1853	-0-	31	1	346	2	Y	1						44			
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	79	1	2760	2	Y	6						50			
KELLEY GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904			
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			
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	1	9	147	2	Y	1						5			
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	25	1	137	2	Y	1						6			
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	20	1	268	2	Y	-0-						6			
PITTS												WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

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	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		
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-					21 1 1 9			171 2	N	1		1		
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		
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-					27 1			190 2	N	-0-		1		
07		217 N	208	-0-	-9	-0-					23 1			185 2	N	-0-		1		

KELLEY GAS UNIT						WELL #:			5			RRCID -> 226380			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485		
02		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-					590 1 41 9			4859 2	Y	37		228		
03		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-					760 1 39 9			4344 2	Y	35		263		
04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-					794 1 31 9			4933 2	Y	28	131 1	160		
05		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-					715 1 29 9			4258 2	Y	26		186		
06		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-					803 1 23 9			5580 2	Y	21		207		
07		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-					555 1 29 9			4484 2	Y	26		233		

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		
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-		
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-		

HORNE, RANSOM, JR.						400500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA					
POHL, O. A.						WELL #:			1			RRCID -> 061422			COMPL. DATE 12/31/1974			TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
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-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	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		
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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				368		
07		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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
MIGL MITCHELL										WELL #:	3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732		
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280								
PILGREEN										WELL #:	3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103	PERF.14728	- 14750		
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PILGREEN										WELL #:	7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14730	- 14750		
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN										WELL #:	9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14740	- 14796		
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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		
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//										84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
FLOWER OIL & GAS LLC										100396																	
MIGL-MITCHELL										WELL #: 6		RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12351 - 12369									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
									STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		6	N		6	-0-		-0-	-0-		-0-			1	1	5	3	Y	-0-							77	
03		39	N		39	-0-		-0-	-0-		-0-			6	1	33	3	Y	-0-							77	
04		945	N		945	-0-		-0-	-0-		-0-			142	1	803	3	Y	-0-							77	
05		805	N		805	-0-		-0-	-0-		-0-			2	1	803	3	Y	-0-							77	
*06		825	N		825	-0-		-0-	-0-		-0-			22	1	803	3	Y	-0-							77	
07		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO	RPT						77	

MIGL-MITCHELL										WELL #: 4		RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12148 - 12162									
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-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							Y	NO	RPT						-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671																	
EAVES										WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11011 - 11134									
02		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							23	
03	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							23	
04	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							23	
05	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							23	
06	14B2	EXT			-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							23	
07	14B2	EXT			-0-	-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									
02		12	X		-0-	-0-		-12	-0-		-0-							N	-0-							180	
03		12	X		3	-0-		-9	-0-		-0-			3	2			N	-0-							180	
04		9	X		1	-0-		-8	-0-		-0-			1	2			N	-0-							180	
05		6	X	NO	RPT	-0-		-6	-0-		-0-							N	NO	RPT						180	
06		4	X	NO	RPT	-0-		-4	-0-		-0-							N	NO	RPT						180	
07		0	X	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						180	

PILGREEN										WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530									
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-	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						-0-	

MIGL-QUINN										WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12480 - 12690									
02		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							133	
03		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							133	
04		0	N		-0-	-0-		-0-	-0-		-0-							N	-0-							133	
05		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						133	
06		0	N	NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						133	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-		-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						133	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280 PILGREEN WELL #: 3										NON-ASSOCIATED RRCID -> 177125										CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2003										CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																		
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-																			
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																			

PILGREEN						WELL #:	14	RRCID ->	179361	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11218	-	11246																						
02	3752	X	2771	-0-	-981	-0-	253	1	2331	2	N	170	170	1			140																						
							187	9																															
03	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	644	1	3043	2	N	225	178	1			187																						
							248	9																															
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1055	1	2702	2	N	226	178	1			235																						
							249	9																															
05	3751	X	NO	RPT	-0-	-3751	-0-	-0-				N	NO	RPT			235																						
06	3600	X	NO	RPT	-0-	-3600	-0-	-0-				N	NO	RPT			235																						
07	3069	X	NO	RPT	-0-	-3069	-0-	-0-				N	NO	RPT			235																						

PILGREEN						WELL #:	11	RRCID ->	182525	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12414	-	12646																						
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-																						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-																						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-																						

PILGREEN						WELL #:	13	RRCID ->	191829	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	11278	-	11286																						
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	125	1	1156	2	N	-0-					59																						
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	277	1	1310	2	N	156					215																						
							172	9																															
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	424	1	1085	2	N	78	178	1			115																						
							86	9																															
05	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			115																						
06	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			115																						
07	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			115																						

PILGREEN						WELL #:	8	RRCID ->	199470	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10882	-	10895																						
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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-																						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-																						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-																						

RINCON PETROLEUM CORPORATION						712336																																	
B&D						WELL #:	1	RRCID ->	277508	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	10098	-	10164																						
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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147	1	-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	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	
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-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FREEMEN										WELL #:	2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	15188	PERF.13760 - 13856
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-	
*06	953 N	780	-0-	-173	-0-	145	1	635	3	Y		-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

FREEMAN										WELL #:	4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.13846 - 13942
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-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	351					Y		-0-						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	351					Y		NO RPT						-0-	

FREEMAN										WELL #:	9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL	DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862
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-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

FREEMAN										WELL #:	14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802
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-	
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	Y		-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	

FREEMAN										WELL #:	13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140
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-	
*06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	61	1	268	3	Y		-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	14
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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													
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	128
07	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													
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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													
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	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													
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)											CAPACITY				CNTY: LAVACA											
KARPER OIL & GAS CORPORATION											NON-ASSOCIATED															
MIGL-QUINN																										
WELL #: 5											RRCID -> 174113				COMPL. DATE 11/09/1998				TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							137						
07	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			
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-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
PILGREEN											WELL #: 9				RRCID -> 186752				COMPL. DATE 12/13/2000				TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
07	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			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-						
07	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			
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						
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-						N	NO RPT							96						
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-						N	NO RPT							96						
EAVES											WELL #: 6				RRCID -> 220979				COMPL. DATE 04/25/2006				TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27						
03	0 N	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT							27						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							27						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							27						

SPEAKS, SW. (RAINBOW)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
				//CONT.//	84984 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
				//CONT.//	451280									
				WELL #:	15	RRCID -> 251964			COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266		
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
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-						N	NO RPT	43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	43
SPEAKS, SW. (SIMPSON)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
ZALMAN														
					84984 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					100222									
				WELL #:	4	RRCID -> 204004			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FOWLER OIL & GAS LLC														
MIGL-MITCHELL														
					100396									
				WELL #:	3	RRCID -> 170015			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732		
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FREEMAN														
				WELL #:	5	RRCID -> 177964			COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350		
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	649	1	3814	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	696	1	3713	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	813	1	3515	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	21	1	3361	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4440	X	4250	-0-	-190	-0-	790	1	3460	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
FREEMAN														
				WELL #:	8	RRCID -> 180374			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363		
02	14B2	EXT	113	-0-	113	371	16	1	97	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	114	-0-	114	485	18	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	112	-0-	112	597	21	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	705	X	108	-0-	-597	-0-	21	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
FREEMAN														
				WELL #:	1	RRCID -> 181727			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334		
02	5628	X	4576	-0-	-1052	-0-	666	1	3910	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5952	X	809	-0-	-5143	-0-	128	1	681	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	5760	X	4574	-0-	-1186	-0-	859	1	3715	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4687	X	4423	-0-	-264	-0-	871	1	3552	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	845	1	3657	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT	-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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-					-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280												
PILGREEN					WELL #:			9	RRCID -> 181133			COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326		
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN					WELL #:			4	RRCID -> 184664			COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIGL-QUINN					WELL #:			9	RRCID -> 254732			COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796		
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
HARVEY RENGAS GAS UNIT					WELL #:			3	RRCID -> 269896			COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT					WELL #:			6	RRCID -> 274191			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460		
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2594	2	Y	-0-					88
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2710	2	Y	-0-					88
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2734	2	Y	-0-					88
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2799	2	Y	-0-					88
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	82					170
							90	9									
07	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2885	2	Y	10					180
							11	9									

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS(-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		28 N	9	-0-	-19	-0-			9 2			Y	-0-					-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			Y	-0-					-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63
TRULL, B. W.					WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244				
02	196 N	181	-0-	-15	B	-0-		27	1	154	2	N	-0-					-0-
03	155 N	142	-0-	-13	B	-0-		24	1	118	2	N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-		37	1	278	2	N	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-		39	1	359	2	N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-		31	1	191	2	N	-0-					-0-
07	341 N	124	-0-	-217	B	-0-		33	1	91	2	N	-0-					-0-
TRULL, B. W.					WELL #:		2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198				
02	280 N	272	-0-	-8	B	-0-		41	1	231	2	N	-0-					41
03	217 N	213	-0-	-4	B	-0-		36	1	177	2	N	-0-					41
04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-		55	1	417	2	N	-0-					41
05	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-		59	1	540	2	N	-0-					41
06	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-		47	1	287	2	N	-0-					41
07	496 N	187	-0-	-309	B	-0-		50	1	137	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 CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*06	1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	420	1	567 2	N	189	156 1		80
						208	9						
*07	1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	435	1	818 2	N	210	170 1		120
						231	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													
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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													
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	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													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	1080 N	740	-0-	-340	-0-	104	1	636	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	401	-0-	-1366	-0-	107	1	294	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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE			
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		168 N	168	-0-	-0-	-0-	151	2	17	9	15				215			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				215			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				215			

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		
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								
06	13560	X	10510	-0-	-3050	-0-	271	1	10120	3	Y	50			173			
							64	4	55	9								
07	14012	X	7993	-0-	-6019	-0-	206	1	7728	3	Y	29			202			
							27	4	32	9								

WESSENDORFF GAS UNIT 2										WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			

WESSENDORFF GAS UNIT 3										WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

WESSENDORFF GAS UNIT 4										WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			

WESSENDORFF GAS UNIT 6										WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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					
02	T. A.	4548	-0-	4548	37811	128 1	4356 3	Y	13							161
						50 4	14 9									
03	T. A.	2906	-0-	2906	40717	80 1	2806 3	Y	-0-							161
						20 4										
04	T. A.	1684	-0-	1684	42401	44 1	1630 3	Y	2	127	1					36
						8 4	2 9									
05	44735 X	2334	-0-	-42401	-0-	55 1	2270 3	Y	-0-							36
						9 4										
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	49 1	1841 3	Y	-0-							36
						6 4										
07	5022 X	249	-0-	-4773	-0-	6 1	243 3	Y	-0-							36
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13510 - 15825					
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	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					
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	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					
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-
						8 4										
06	T. A.	1162	-0-	1162	2824	51 1	1106 3	Y	-0-							-0-
						5 4										
07	T. A.	1335	-0-	1335	4159	61 1	1270 3	Y	-0-							-0-
						4 4										
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13675 - 17380			
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							
06	T. A.	1286	-0-	1286	9319	56 1	1169 3	Y		-0-				-0-
						12 4	49 5							
07	16012 X	6693	-0-	-9319	-0-	307 1	6092 3	Y		1	1 0			-0-
						73 4	220 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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662	
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	N	1
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	N	1
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	22 3	1 9	N	1
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644	
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	502 3	10 9	N	9
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	527 3	13 9	N	12
04	540	N	267	-0-	-273	-0-	258 3	9 9	N	8
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529 3	4 9	N	4
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
07	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							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
07	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							
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-	-128	-0-		262	3						N	-0-									38								
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-		532	3						N	-0-									38								
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-		306	3						N	-0-									38								
07	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							
02	56	N	42	-0-	-14	-0-		42	3						N	-0-									-0-								
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	3						N	-0-									-0-								
04	60	N	21	-0-	-39	-0-		21	3						N	-0-									-0-								
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	3						N	-0-									-0-								
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	3						N	-0-									-0-								
07	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							
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-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT									-0-								
07	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							
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-	-790	-0-		827	3	63	9	N	57	163	1										286								
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		1653	3	37	9	N	34												320								
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-		946	3	20	9	N	18												338								
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT												338								

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	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	
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-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	53					179	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	45					224	
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988															
ATOKA-GOHLKE				WELL #:		RRCID -> 207018		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10045		PERF.10015 - 10025							
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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					42	
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							
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	
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	204	2	34	3	N	-0-							134	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT							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							
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT							-0-	
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					7
07	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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					5
STRAUCH-WILCOX (10800)										86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC										273611									
STRAUCH										WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 10796 - 10856	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	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	
02	12068 X	6991	-0-		-5077	-0-		185	1	6677	2	N	117						228
03	13361 X	11249	-0-		-2112	-0-		129	9	10719	2	N	203	193	1				238
04	12450 X	8649	-0-		-3801	-0-		307	1	8192	2	N	186	189	1				235
05	11656 X	8282	-0-		-3374	-0-		223	9	7852	2	N	160	189	1				206
06	8832 X	8832	-0-		-0-	-0-		252	1	8366	2	N	178	194	1				190
07	7750 X	NO RPT	-0-		-7750	-0-		176	9			N	NO RPT						190
SHINER EXPLORATION, LLC										777367									
RORI ALBERT										WELL #: 4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840		PERF. 11018 - 11384	
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
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						167
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1						168

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BPX OPERATING COMPANY VASBINDER A AC				86950 300 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	1H	RRCID ->	287442	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.	13269	-	18963		
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
02	3332 X	22	-0-	-0-	-3310 B	-82190		4 1	16 3	Y			2					208
03	3689 X	3945	-0-	-0-	256 B	-81934		542 1	2458 3	Y			859	757 1				310
04	2820 X	83	-0-	-0-	-2737 B	-81934		9 1	74 9	Y			67	317 1				60
05	2821 X	3103	-0-	-0-	282 B	-81652		734 1	1810 3	Y			508	516 1				52
06	3990 X	26	-0-	-0-	-3964 B	-81652		559 9										52
*07	3937 X	252	-0-	-0-	-3685 B	-81652		26 1	62 3	Y			-0-					62
								181 1					8					
								9 9										
E. BUTLER A AC				WELL #:	1H	RRCID ->	288546	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.	13774	-	19026		
02	1232 X	-0-	-0-	-0-	-1232 B	-178939					Y		-0-					143
03	1488 X	135	-0-	-0-	-1353 B	-178939		135 1			Y		-0-					143
04	1440 X	1683	-0-	-0-	243 B	-178696		152 1	1385 3	Y			133					276
								146 9										
05	1240 X	9	-0-	-0-	-1231 B	-178696		2 1	5 3	Y			2	188 1				90
06	1200 X	1437	-0-	-0-	237 B	-178459		2 9										
*07	1736 X	-0-	-0-	-0-	-1736 B	-178459		161 1	1159 3	Y			106					196
								117 9										
											Y		47					247
CROW A AC				WELL #:	2H	RRCID ->	289235	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL	DEPTH	13259	PERF.	13360	-	18162		
02	1232 X	1900	-0-	-0-	668 B	-41614		227 1	1399 3	Y			249	180 1				234
								274 9										
03	3007 X	2371	-0-	-0-	-636 B	-41614		287 1	1781 3	Y			275	348 1				161
								303 9										
04	2910 X	2354	-0-	-0-	-556 B	-41614		283 1	1792 3	Y			254	174 1				241
								279 9										
05	3007 X	2137	-0-	-0-	-870 B	-41614		274 1	1601 3	Y			238	376 1				103
								262 9										
06	2730 X	2192	-0-	-0-	-538 B	-41614		282 1	1650 3	Y			236	167 1				172
								260 9										
*07	2418 X	2981	-0-	-0-	563 B	-41051		2773 3	208 9	Y			189	190 1	1 7			170
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP BAKER FAMILY TRUST				109333 WELL #:	1	RRCID ->	245465	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.	12272	-	15100		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
OLSON-BAKER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250483	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL	DEPTH	11879	PERF.	11719	-	11878		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N		NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333										
BAKER FAMILY TRUST										WELL #:		2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF.12510 - 15084		
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
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-375							N		NO RPT						-0-	
BAKER FAMILY TRUST										WELL #:		3		RRCID -> 255736		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12682 - 16872		
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
KUNDE UNIT A B										WELL #:		G 1		RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520		
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-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
KUNDE UNIT A										WELL #:		G 3		RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405		
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-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
ESKEW WEST UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 258559		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12205 - 16860		
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-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
COLVIN UNIT A										WELL #:		1		RRCID -> 266294		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12190 - 12192		
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-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
BARGMANN TRUST UNIT B										WELL #:		15		RRCID -> 282453		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13278 - 17431		
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-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N		NO RPT						-0-	

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 851

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333													
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		22		RRCID -> 282912		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT				WELL #:		702	RRCID -> 284950		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165						
02	9128 X	-0-	-0-	-9128 B	-387052						Y	-0-					-0-
03	10106 X	-0-	-0-	-10106 B	-387052						Y	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570 B	-387052						Y	-0-					-0-
*05	558 X	3414	-0-	2856 B	-384196		3335	3		79	9	Y	72		72	0	-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540 B	-384196						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-384196						Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT				WELL #:		701	RRCID -> 285412		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238						
02	3556 X	-0-	-0-	-3556 B	-646762						Y	-0-					-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-646762						Y	-0-					-0-
04	3810 X	-0-	-0-	-3810 B	-646762						Y	-0-					-0-
*05	2697 X	1919	-0-	-778 B	-646762		1876	3		43	9	Y	39		39	0	-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570 B	-646762						Y	-0-					-0-
07	0 X	7076	-0-	7076 B	-639686		6262	3		814	9	Y	740		740	0	-0-

SEIDEL UNIT A				WELL #:		701	RRCID -> 287147		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981						
*02	4368 X	4157	-0-	-211 B	-313646		3779	3		378	9	N	344		344	0	-0-
03	4836 X	4995	-0-	159 B	-313487		4587	3		408	9	N	371		371	0	-0-
04	4680 X	3215	-0-	-1465 B	-313487		2600	3		615	9	N	559		559	0	-0-
05	4774 X	3807	-0-	-967 B	-313487		2937	3		870	9	N	791		791	0	-0-
*06	4680 X	4507	-0-	-173 B	-313487		3575	3		932	9	N	847		847	0	-0-
07	4836 X	5072	-0-	236 B	-313251		4179	3		893	9	N	812		812	0	-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW				WELL #:		701	RRCID -> 287204		COMPL. DATE 06/30/2019		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460						
02	15932 X	43809	-0-	27877 B	-763698		696	1		40145	3	N	2698		2698	0	-0-
							2968	9									
*03	14446 X	49851	-0-	35405 B	-728293		792	1		47630	3	N	1299		1299	0	-0-
							1429	9									
04	13980 X	40980	-0-	27000 B	-701293		783	1		39108	3	N	990		990	0	-0-
							1089	9									
05	48515 X	8291	-0-	-40224 B	-701293		434	1		6865	3	N	902		902	0	-0-
							992	9									
*06	48240 X	13241	-0-	-34999 B	-701293		543	1		11141	3	N	1415		1415	0	-0-
							1557	9									
07	49848 X	11850	-0-	-37998 B	-701293		469	1		10267	3	N	1013		1013	0	-0-
							1114	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
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											
02	15400 X	7538	-0-	-7862 B	-284800	2	1	7249	3	N	261	261	0	-0-
03	17050 X	8189	-0-	-8861 B	-284800	287	9	7880	3	N	280	280	0	-0-
04	16500 X	12370	-0-	-4130 B	-284800	308	9	791	9	N	719	719	0	-0-
*05	15407 X	17671	-0-	-2264 B	-282536	11579	3	16387	3	N	1054	1054	0	-0-
*06	14910 X	15644	-0-	734 B	-281802	125	1	14793	3	N	765	765	0	-0-
07	12772 X	1966	-0-	-10806 B	-281802	1159	9	1852	3	N	102	102	0	-0-
						842	9							
						2	1							
						112	9							
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
02	9436 X	8836	-0-	-600 B	-122113	7991	3	845	9	N	768	768	0	-0-
*03	10447 X	9105	-0-	-1342 B	-122113	8314	3	791	9	N	719	719	0	-0-
04	10110 X	7384	-0-	-2726 B	-122113	6636	3	748	9	N	680	680	0	-0-
05	10447 X	7837	-0-	-2610 B	-122113	7059	3	778	9	N	707	707	0	-0-
*06	9480 X	7187	-0-	-2293 B	-122113	6484	3	703	9	N	639	639	0	-0-
07	9796 X	7291	-0-	-2505 B	-122113	6561	3	730	9	N	664	664	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
02	5180 X	1032	-0-	-4148 B	-369940	941	3	91	9	N	83	83	0	-0-
*03	4650 X	206	-0-	-4444 B	-369940	99	3	107	9	N	97	97	0	-0-
04	5400 X	218	-0-	-5182 B	-369940	9	3	209	9	N	190	190	0	-0-
05	5580 X	1976	-0-	-3604 B	-369940	1528	3	448	9	N	407	407	0	-0-
*06	5400 X	1672	-0-	-3728 B	-369940	1312	3	360	9	N	327	327	0	-0-
07	1147 X	1585	-0-	438 B	-369502	1304	3	281	9	N	255	255	0	-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
02	15260 X	11555	-0-	-3705 B	-339443	3	1	11128	3	N	385	385	0	-0-
03	18879 X	6850	-0-	-12029 B	-339443	424	9	6043	3	N	733	733	0	-0-
04	21150 X	17605	-0-	-3545 B	-339443	806	9	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
*05	21855 X	21771	-0-	-84 B	-339443	16462	3	20551	3	N	966	966	0	-0-
*06	21150 X	25859	-0-	4709 B	-334734	157	1	24564	3	N	1164	1164	0	-0-
07	18197 X	23357	-0-	5160 B	-329574	1063	9	22178	3	N	1055	1055	0	-0-
						1280	9							
						18	1							
						1161	9							
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
02	56 N	7336	-0-	7280 B	-8169	6060	3	1276	9	N	1160	1160	0	-0-
*03	9739 X	17908	-0-	8169 B	-0-	13187	3	4721	9	N	4292	4292	0	-0-
04	31080 X	31080	-0-	-0- B	-0-	23959	3	7121	9	N	6474	6474	0	-0-
05	9364 X	9364	-0-	-0- B	-0-	6545	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-
*06	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	2509	3	1097	9	N	997	997	0	-0-
07	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	1967	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
02	448 X	4668	-0-	4220 B	-84294	3605	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-
*03	496 X	5209	-0-	4713 B	-79581	3633	3	1576	9	Y	1433	1433	0	-0-
04	480 X	8965	-0-	8485 B	-71096	6854	3	2111	9	Y	1919	1919	0	-0-
05	496 X	7120	-0-	6624 B	-64472	5563	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-
*06	480 X	6537	-0-	6057 B	-58415	5104	3	1433	9	Y	1303	1303	0	-0-
07	496 X	6966	-0-	6470 B	-51945	5277	3	1689	9	Y	1535	1535	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 F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
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
02	11452 X	3996	-0-	-7456 B	-460000	3041	3	955	9	N	868	868	0	-0-
*03	9672 X	3602	-0-	-6070 B	-460000	2982	3	620	9	N	564	564	0	-0-
04	9360 X	6844	-0-	-2516 B	-460000	5804	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
05	9672 X	6464	-0-	-3208 B	-460000	5639	3	825	9	N	750	750	0	-0-
*06	6420 X	4734	-0-	-1686 B	-460000	4258	3	476	9	N	433	433	0	-0-
07	7068 X	4204	-0-	-2864 B	-460000	3793	3	411	9	N	374	374	0	-0-
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
02	6972 X	7503	-0-	531 B	-383475	6190	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-
*03	6138 X	5838	-0-	-300 B	-383475	4831	3	1007	9	N	915	915	0	-0-
04	10110 X	4998	-0-	-5112 B	-383475	4132	3	866	9	N	787	787	0	-0-
05	10447 X	4771	-0-	-5676 B	-383475	3953	3	818	9	N	744	744	0	-0-
*06	10110 X	4265	-0-	-5845 B	-383475	3460	3	805	9	N	732	732	0	-0-
07	8308 X	4253	-0-	-4055 B	-383475	3568	3	685	9	N	623	623	0	-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355														
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-
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-
*06	3960 X	1450	-0-	-2510 B	-111642	1237	3	213	9	N	194	194	0	-0-
07	4898 X	4781	-0-	-117 B	-111642	4109	3	672	9	N	611	611	0	-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
TAYLOR FARMS, INC.										WELL #:		7		RRCID -> 295857		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12125 - 18342	
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-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378				RRCID -> 283839		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 12255		PERF.12483 - 16632	
KOTARA-RIDLEY UNIT										WELL #:		21H									
*08		5425 X	4602	-0-	-823	B	-14644	408	1	1837	2	Y	126	129	0				1		
								2209	3		9										
*09		4650 X	4882	-0-	232	B	-14412	441	1	2070	2	Y	234	232	0				3		
								2106	3		8										
*10		4805 X	10171	-0-	5366	B	-9046	996	1	3672	2	Y	946	934	0	1	8		14		
								4448	3		14										
*11		3990 X	2472	-0-	-1518	B	-9046	210	1	854	2	Y	294	302	0	1	8		5		
								1081	3		4										
*12		3782 X	2225	-0-	-1557	B	-9046	205	1	682	2	Y	302	301	0	1	8		5		
								996	3		10										
*01		5394 X	2195	-0-	-3199	B	-9046	187	1	722	2	Y	255	253	0				7		
								986	3		19										
*02		4844 X	2408	-0-	-2436	B	-9046	227	1	930	2	Y	228	232	0				3		
								991	3		9										
*03		5363 X	1264	-0-	-4099	B	-9046	160	1	205	2	Y	147	148	0				2		
								730	3		7										
*04		1320 X	1890	-0-	570	B	-8476	186	1	466	2	Y	188	186	0				4		
								1024	3		7										
*05		1209 X	3049	-0-	1840	B	-6636	381	1	315	2	Y	255	251	0				8		
								2069	3		3										
*06		1170 X	1580	-0-	410	B	-6226	120	1	563	2	Y	262	263	0				7		
								607	3		2										
07		2697 X	1015	-0-	-1682	B	-6226	127	1	75	2	Y	229	229	0				7		
								560	3		1										
JULIE										WELL #:		3H		RRCID -> 285643		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 8506 - 8715	
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-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073															
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
*08	7843 X	5545	-0-	-2298 B	-0-		450 1	2022 2	2433 3	9 4	Y	574	573 0		5
*09	5670 X	4636	-0-	-1034 B	-0-		396 1	1865 2	1891 3	7 4	Y	434	434 0		5
*10	5642 X	5608	-0-	-34 B	-0-		553 1	2040 2	2471 3	8 4	Y	487	485 0		7
*11	5154 X	5154	-0-	-0- B	-0-		453 1	1838 2	2325 3	9 4	Y	481	475 0	5 8	8
*12	5565 X	5565	-0-	-0- B	-0-		535 1	1780 2	2600 3	27 4	Y	566	559 0	6 8	9
*01	6198 X	6198	-0-	-0- B	-0-		546 1	2099 2	2868 3	55 4	Y	573	566 0		16
*02	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-		418 1	1716 2	1830 3	17 4	Y	214	227 0		3
*03	2976 X	1747	-0-	-1229 B	-0-		237 1	302 2	1077 3	10 4	Y	110	111 0		2
*04	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-		359 1	898 2	1972 3	14 4	Y	315	310 0		7
*05	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-		419 1	348 2	2281 3	3 4	Y	474	466 0		15
*06	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-		569 1	2670 2	2881 3	8 4	Y	316	322 0		9
*07	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-		855 1	507 2	3789 3	8 4	Y	363	361 0		11
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282															
*08	7657 X	6136	-0-	-1521 B	-0-		517 1	2324 2	2796 3	11 4	Y	444	443 0		4
*09	5820 X	5002	-0-	-818 B	-0-		441 1	2076 2	2103 3	8 4	Y	340	340 0		4
*10	4712 X	1899	-0-	-2813 B	-0-		198 1	728 2	882 3	3 4	Y	80	83 0		1
*11	4890 X	4825	-0-	-65 B	-0-		422 1	1715 2	2170 3	9 4	Y	463	452 0	4 8	8
*12	5437 X	5437	-0-	-0- B	-0-		520 1	1731 2	2529 3	26 4	Y	574	568 0	5 8	9
*01	6425 X	6425	-0-	-0- B	-0-		562 1	2160 2	2952 3	57 4	Y	631	622 0		18
*02	5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-		502 1	2059 2	2195 3	20 4	Y	530	540 0		8
*03	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-		413 1	527 2	1880 3	17 4	Y	416	417 0		7
*04	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-		439 1	1099 2	2414 3	17 4	Y	472	468 0		11
*05	3317 X	3082	-0-	-235 B	-0-		360 1	298 2	1959 3	2 4	Y	421	419 0		13
*06	3210 X	2969	-0-	-241 B	-0-		242 1	1137 2	1227 3	3 4	Y	327	331 0		9
07	6386 X	2294	-0-	-4092 B	-0-		317 1	188 2	1405 3	3 4	Y	346	345 0		10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.//		216378										
LOVE UNIT										WELL #:		18H	RRCID -> 286233	COMPL. DATE 08/18/2018	TOTAL DEPTH 12429	PERF.12304 - 16427						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1953 N	1409	-0-	-544 B	-0-	151	1	109	2	Y	493	492	0			5						
						603	3		4													
*09	1740 N	995	-0-	-745 B	-0-	90	1	134	2	Y	348	349	0			4						
						387	3		1													
*10	1209 N	711	-0-	-498 B	-0-	47	1	29	2	Y	379	378	0			5						
						213	3		5													
*11	1410 N	394	-0-	-1016 B	-0-	2	1	2	2	Y	347	348	0			4						
						8	3	382	9													
*12	1178 N	616	-0-	-562 B	-0-	18	1	9	2	Y	473	470	0			7						
						69	3	520	9													
*01	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	74	1	13	2	Y	570	569	0			8						
						241	3	4	4													
*02	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	196	1	54	2	Y	500	498	0			10						
						566	3	1	4													
*03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-	10	0			-0-						
*04	14219 X	14219	-0-	-0- B	-0-	638	1	1240	2	Y	5148	5129	0			19						
						6640	3	38	4													
*05	11595 X	11595	-0-	-0- B	-0-	676	1	1225	2	Y	4071	4068	0			22						
						5198	3	18	4													
*06	4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	384	1	397	2	Y	1636	1644	0			14						
						2219	3	11	4													
*07	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	209	1	282	2	Y	865	871	0			8						
						987	3	2	4													
BBG MIXON UNIT										WELL #:		9H	RRCID -> 286517	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 12987	PERF.12847 - 16386						
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-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
BBG MIXON UNIT										WELL #:		11H	RRCID -> 286518	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 12985	PERF.12901 - 13359						
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-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
BBG MIXON UNIT										WELL #:		19H	RRCID -> 286916	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 12863	PERF.12931 - 16031						
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-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
BBG MIXON UNIT										WELL #:		18H	RRCID -> 287084	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 12853	PERF.12950 - 16071						
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-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6440 X	4612	-0-	-1828 B	-185612	380	1	3406	3	N	751	637	1	184
03	7192 X	4294	-0-	-2898 B	-185612	826	9	2810	3	N	722	803	1	103
*04	6960 X	3475	-0-	-3485 B	-185612	690	1	2357	3	N	701	692	1	112
*05	6603 X	6999	-0-	396 B	-185216	794	9	5037	3	N	1162	1112	1	162
06	4950 X	7578	-0-	2628 B	-182588	347	1	5165	3	N	1595	1644	1	113
07	5115 X	6356	-0-	1241 B	-181347	1278	9	4688	3	N	881	889	1	105
						658	1							
						1755	9							
						699	1							
						969	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183														
MILLS UNIT WELL #: 101H														
02	12850 X	12850	-0-	-0- B	-0-	30	1	11686	3	Y	1017	1007	0	43
03	14310 X	14310	-0-	-0- B	-0-	15	4	1119	9					
04	13688 X	13688	-0-	-0- B	-0-	30	1	12908	3	Y	1231	1232	0	41
05	14115 X	14115	-0-	-0- B	-0-	18	4	1354	9					
06	13620 X	13546	-0-	-74 B	-0-	28	1	12180	3	Y	1327	1294	0	73
07	14074 X	13809	-0-	-265 B	-0-	20	4	1460	9					
						27	1	12573	3	Y	1358	1385	0	45
						21	4	1494	9					
						47	1	12067	3	Y	1284	1271	0	57
						20	4	1412	9					
						26	1	12266	3	Y	1363	1339	0	80
						18	4	1499	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GINOBILI UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297514		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) 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
02	6707 X	6707	-0-	-0- B	-0-	28 1	6059 3	613 9	Y	557	548 0		38
03	6975 X	6954	-0-	-21 B	-0-	26 1	6120 3	799 9	Y	726	721 0	1 8	42
04	6553 X	6553	-0-	-0- B	-0-	12 1	5866 3	666 9	Y	605	590 0	1 8	56
05	7440 X	6896	-0-	-544 B	-0-	2 1	6157 3	728 9	Y	662	667 0	1 8	50
06	7200 X	6460	-0-	-740 B	-0-	32 1	5829 3	592 9	Y	538	548 0	1 8	39
07	7440 X	6374	-0-	-1066 B	-0-	45 1	5720 3	603 9	Y	548	543 0	1 8	43
GINOBILI UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297515		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647					
02	14672 X	14511	-0-	-161 B	-0-	25 1	13041 3	1431 9	Y	1301	1325 0	1 8	89
03	15996 X	15415	-0-	-581 B	-0-	24 1	13902 3	1475 9	Y	1341	1352 0	1 8	77
04	15960 X	13836	-0-	-2124 B	-0-	10 1	12557 3	1254 9	Y	1140	1110 0	1 8	106
05	16492 X	11556	-0-	-4936 B	-0-	2 1	10518 3	1023 9	Y	930	965 0	1 8	70
06	15960 X	14594	-0-	-1366 B	-0-	33 1	13424 3	1124 9	Y	1022	1018 0	1 8	73
07	16058 X	14034	-0-	-2024 B	-0-	47 1	12907 3	1069 9	Y	972	968 0	1 8	76
FINLEY UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297646		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985					
02	8932 X	7444	-0-	-1488 B	-0-	7 1	6709 3	715 9	Y	650	635 0		42
03	9889 X	5410	-0-	-4479 B	-0-	13 4	4998 3	396 9	Y	360	369 0		33
04	9570 X	9527	-0-	-43 B	-0-	8 4	8778 3	717 9	Y	652	650 0		35
05	9672 X	9204	-0-	-468 B	-0-	15 1	8527 3	651 9	Y	592	592 0		35
06	9185 X	9185	-0-	-0- B	-0-	15 4	8568 3	591 9	Y	537	533 0		39
07	9858 X	9300	-0-	-558 B	-0-	12 1	8684 3	589 9	Y	535	541 0		33
FINLEY UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297647		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172					
02	3892 X	2885	-0-	-1007 B	-0-	5 1	2433 3	440 9	Y	400	397 0		26
03	4309 X	1938	-0-	-2371 B	-0-	7 4	1667 3	263 9	Y	239	243 0		22
04	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	4 4	3292 3	421 9	Y	383	384 0		21
05	4092 X	4017	-0-	-75 B	-0-	9 1	3624 3	378 9	Y	344	345 0		20
06	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	8 4	4314 3	392 9	Y	356	350 0		26
07	4517 X	4517	-0-	-0- B	-0-	9 4	4171 3	331 9	Y	301	309 0		18

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. FINLEY UNIT														
		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		//CONT.//		253162										
		WELL #:		104H		RRCID -> 297648		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10269		PERF.10711 - 14340		
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
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						
06		11010 X	10068	-0-	-942 B	-0-	17 1	9226 3	Y	734	731 0			53
							18 4	807 9						
07		11563 X	9785	-0-	-1778 B	-0-	17 1	8914 3	Y	762	768 0			47
							16 4	838 9						
FINLEY UNIT														
		WELL #:		101H		RRCID -> 297649		COMPL. DATE 09/07/2018		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10838 - 15932		
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						
06		13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	15 1	11446 3	Y	1650	1630 0	1 8		119
							34 4	1815 9						
07		13488 X	13488	-0-	-0- B	-0-	17 1	11662 3	Y	1617	1636 0	1 8		99
							30 4	1779 9						
FINLEY UNIT														
		WELL #:		105H		RRCID -> 297651		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10249		PERF.10761 - 14286		
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						
06		8700 X	7953	-0-	-747 B	-0-	14 1	7222 3	Y	637	621 0			46
							16 4	701 9						
07		8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	16 1	7975 3	Y	767	766 0			47
							17 4	844 9						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC SUBLIME UNIT														
		WELL #:		521544 102H		RRCID -> 294688		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 10426		PERF.10671 - 15070		
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						
06		23760 X	20267	-0-	-3493 B	-0-	769 1	18186 2	Y	1192	1190 0			35
							1 4	1311 9						
07		24521 X	20757	-0-	-3764 B	-0-	805 1	18690 2	Y	1142	1140 0			37
							6 4	1256 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	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
02	36792 X	32090	-0-	-4702 B	-0-	1233 1814 9	29043 2	Y	1649	1635 0				113
03	40734 X	28989	-0-	-11745 B	-0-	1327 4 4	25105 2	Y	2321	2331 0				103
04	34230 X	28901	-0-	-5329 B	-0-	1234 4 4	24656 2	Y	2734	2768 0				69
05	35526 X	30445	-0-	-5081 B	-0-	1124 4 4	26270 2	Y	2770	2738 0				101
06	34380 X	30276	-0-	-4104 B	-0-	1111 1 4	26274 2	Y	2627	2604 0				124
07	35526 X	30545	-0-	-4981 B	-0-	1151 1 4	26723 2	Y	2420	2435 0				109

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
02	30604 X	25213	-0-	-5391 B	-0-	963 1572 9	22678 2	Y	1429	1411 0				103
03	32860 X	21784	-0-	-11076 B	-0-	1080 3 4	19487 2	Y	1104	1127 0				80
04	28230 X	22034	-0-	-6196 B	-0-	1020 3 4	19713 2	Y	1180	1228 0				32
05	28272 X	22404	-0-	-5868 B	-0-	975 3 4	20184 2	Y	1129	1127 0				34
06	27360 X	23059	-0-	-4301 B	-0-	885 1 4	20932 2	Y	1128	1120 0				42
07	27900 X	23324	-0-	-4576 B	-0-	914 1 4	21226 2	Y	1070	1074 0				38

BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
02	3080 X	2232	-0-	-848 B	-0-	1252 380 9	600 2	N	345	346 0				277
03	2542 X	1322	-0-	-1220 B	-0-	655 200 9	467 2	N	182	316 0				143
04	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	844 525 9	1419 2	N	477	492 0				128
05	2511 X	2378	-0-	-133 B	-0-	831 352 9	1195 2	N	320	350 0				98
06	2430 X	2226	-0-	-204 B	-0-	959 363 9	904 2	N	330	294 0				134
07	2883 X	2584	-0-	-299 B	-0-	930 374 9	1280 2	N	340	267 0				207

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
02	728 X	-0-	-0-	-728 B	-0-			N	160	164 0				2
03	620 X	288	-0-	-332 B	-0-	14 182 9	92 2	N	165	159 0				8
04	390 X	310	-0-	-80 B	-0-	30 92 9	188 2	N	84	89 0				3
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	53	55 0				1
06	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	189 1 4	1071 2	N	120	118 0				3
07	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	313 370 9	1725 2	N	336	326 0				13

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2212 X	2184	-0-	-28 B	-0-	116 1 1286 9	782 2	N	1169	1183 0	14			
03	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	305 1 2 4	2017 2 1180 9	N	1073	1034 0	53			
04	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	352 1 1323 9	2207 2	N	1203	1224 0	32			
05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	463 1 9 4	2758 2 1374 9	N	1249	1256 0	25			
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	429 1 2 4	2427 2 1296 9	N	1178	1179 0	24			
07	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	440 1 948 9	2425 2	N	862	853 0	33			

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
02	5712 X	3560	-0-	-2152 B	-0-	696 1 367 9	2497 2	N	334	521 0	154			
03	5208 X	2958	-0-	-2250 B	-0-	627 1 517 9	1814 2	N	470	474 0	150			
04	5670 X	3510	-0-	-2160 B	-0-	866 1 30 4	1913 2 701 9	N	637	640 0	147			
05	5859 X	2958	-0-	-2901 B	-0-	1307 1 496 9	1155 2	N	451	490 0	108			
06	5670 X	3125	-0-	-2545 B	-0-	1509 1 448 9	1168 2	N	407	444 0	71			
07	3937 X	3336	-0-	-601 B	-0-	1633 1 559 9	1144 2	N	508	400 0	179			

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471														
02	476 N	306	-0-	-170 B	-0-	5 2	301 9	N	274	273 0	3			
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	239	240 0	2			
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	43 1 2 4	460 2 297 9	N	270	269 0	3			
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	133 1 6 4	1792 2 235 9	N	214	214 0	3			
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	81 1 4 4	1065 2 503 9	N	457	455 0	5			
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	549	548 0	6			

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437														
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-			Y	26	27 0	-0-			
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			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 2 4	563 2 39 9	Y	35	35 0	-0-			
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	61 1 3 4	796 2 289 9	Y	263	260 0	3			
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	448	446 0	5			

YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
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			
06	1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	1265 1	571 9	N	519	535 0	112			
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1349 1	307 9	N	279	323 0	68			

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	2015 1	2558 2	980 9	N	891	849 0			206
03	7936 X	3525	-0-	-4411 B	-0-	1052 1	1644 2	801 9	N	728	769 0			165
04	7680 X	3477	-0-	-4203 B	-0-	351 1	2633 2	492 9	N	447	440 0			172
05	7936 X	4644	-0-	-3292 B	-0-	631 1	3639 2	372 9	N	338	500 0			10
06	5940 X	4106	-0-	-1834 B	-0-	611 1	3023 2	471 9	N	428	429 0			9
07	6138 X	3473	-0-	-2665 B	-0-	687 1	2524 2	257 9	N	234	237 0			6
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050														
02	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	1069 1	2329 2	574 9	N	522	475 1			205
03	4216 X	2822	-0-	-1394 B	-0-	993 1	1289 2	538 9	N	489	516 1			178
04	4440 X	2972	-0-	-1468 B	-0-	1011 1	1396 2	565 9	N	514	648 1			44
05	4588 X	3215	-0-	-1373 B	-0-	1140 1	1455 2	620 9	N	564	441 1			167
06	4440 X	3017	-0-	-1423 B	-0-	1186 1	1291 2	539 9	N	490	420 1			237
07	4402 X	3685	-0-	-717 B	-0-	1153 1	1935 2	597 9	N	543	576 1			204
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470														
02	784 N	648	-0-	-136 B	-0-	267 1	41 2	340 9	N	309	293 1			202
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	792 1	1042 2	422 9	N	384	257 1			329
04	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	697 1	991 2	482 9	N	438	500 1			267
05	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	881 1	1118 2	405 9	N	368	319 1			316
06	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	801 1	874 2	1 4	N	375	332 1			359
07	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	681 1	1144 2	341 9	N	310	353 1			316
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865														
02	1932 X	1609	-0-	-323 B	-0-	1165 1	444 9		N	404	385 0			161
03	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	1392 1	1169 2	532 9	N	484	492 0			153
04	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	1218 1	1148 2	276 9	N	251	332 0			72
05	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	1163 1	1083 2	350 9	N	318	307 0			83
06	2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	1213 1	789 2	452 9	N	411	404 0			90
07	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	1302 1	1352 2	631 9	N	574	523 0			141

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4928 X	4054	-0-	-874 B	-0-	724 1	2593 2	N	670		636 0			142
03	5456 X	3461	-0-	-1995 B	-0-	737 9	1943 2	N	515		553 0			104
04	5280 X	3503	-0-	-1777 B	-0-	951 1	1805 2	N	507		488 0			123
05	5456 X	2814	-0-	-2642 B	-0-	567 9	1070 2	N	509		470 0			162
06	5280 X	3246	-0-	-2034 B	-0-	1140 1	1595 2	N	596		612 0			146
07	4495 X	3978	-0-	-517 B	-0-	558 9	2255 2	N	597		624 0			119
						1184 1								
						560 9								
						995 1								
						656 9								
						1066 1								
						657 9								
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
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
04	3240 X	2125	-0-	-1115 B	-0-	615 9	1004 2	N	285		389 0			72
05	3348 X	2277	-0-	-1071 B	-0-	780 1	634 2	N	382		363 0			91
06	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	27 4	614 2	N	570		564 0			97
07	2759 X	2389	-0-	-370 B	-0-	1223 1	456 2	N	304		295 0			106
						420 9								
						1491 1								
						627 9								
						1599 1								
						334 9								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
02	968 X	968	-0-	-0- B	-0-	737 1	29 4	N	184		191 0			187
03	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	202 9	1046 2	N	805		760 0			232
04	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	877 1	886 9	N	338		380 0			190
05	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	21 4	1011 2	N	417		491 0			116
06	2730 X	2084	-0-	-646 B	-0-	897 1	884 2	N	332		322 0			126
07	2821 X	2002	-0-	-819 B	-0-	372 9	649 2	N	400		340 0			186
						922 1	440 9							
						459 9								
						812 1								
						23 4								
						905 1								
						8 4								
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
02	4032 X	2161	-0-	-1871 B	-0-	112 1	1565 2	N	438		357 1			159
03	8057 X	8057	-0-	-0- B	-0-	2 4	482 9	N	1644		1686 1			117
04	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	483 1	5749 2	N	1051		1084 1			84
05	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	17 4	1808 9	N	578		572 1			90
06	7800 X	4830	-0-	-2970 B	-0-	408 1	3591 2	N	800		763 1			127
07	8060 X	4372	-0-	-3688 B	-0-	2 4	1156 9	N	700		731 1			96
						266 1	1972 2							
						636 9								
						267 1	3665 2	N						
						18 4	880 9							
						251 1	3351 2	N						
						770 9								

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 865

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. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9016 X	3317	-0-	-5699	B	-0-	187	1 3	2612	2 4	N	468	540	1			176
03	8055 X	8055	-0-	-0-	B	-0-	479	1 17	5699	2 4	N	1691	1738	1			129
04	6713 X	6713	-0-	-0-	B	-0-	558	1 2	4913	2 4	N	1127	1159	1			97
05	6851 X	3791	-0-	-3060	B	-0-	358	1 781	2652	2 9	N	710	697	1			110
06	7800 X	6839	-0-	-961	B	-0-	359	1 23	4921	2 4	N	1396	1312	1			194
07	8060 X	6601	-0-	-1459	B	-0-	356	1 1489	4756	2 9	N	1354	1402	1			146
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018										TOTAL	DEPTH 10255	PERF.10345	- 14878				
02	6385 X	6385	-0-	-0-	B	-0-	904	1 823	4658	2 9	N	748	736	1			254
03	5828 X	4713	-0-	-1115	B	-0-	767	1 385	3561	2 9	N	350	553	1			51
04	6075 X	6075	-0-	-0-	B	-0-	882	1 803	4390	2 9	N	730	571	1			210
05	7068 X	5301	-0-	-1767	B	-0-	876	1 807	3618	2 9	N	734	757	1			187
06	6840 X	5133	-0-	-1707	B	-0-	949	1 788	3396	2 9	N	716	749	1			154
07	7068 X	5219	-0-	-1849	B	-0-	963	1 778	3478	2 9	N	707	750	1			111
MARATHON OIL EF LLC 525398																	
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010										TOTAL	DEPTH 12717	PERF.12280	- 12430				
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011										TOTAL	DEPTH 12829	PERF.12654	- 12736				
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010										TOTAL	DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884				
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
LUNA UNIT AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 12204					
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154					
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-	
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC				WELL #:		1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933					
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:		10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411		PERF.13007 - 17475					
02	0 X	436	-0-	436 B	-52467	52	1	359	3	Y	22	22	0					-0-	
						1	4	24	9										
03	0 X	1164	-0-	1164 B	-51303	155	1	919	3	Y	81	79	0					2	
						1	4	89	9										
04	3030 X	10664	-0-	7634 B	-43669	1291	1	8801	3	Y	504	498	0					8	
						18	4	554	9										
05	496 X	5766	-0-	5270 B	-38399	772	1	4710	3	Y	251	255	0					4	
						8	4	276	9										
06	1140 X	5585	-0-	4445 B	-33954	695	1	4592	3	Y	263	263	0					4	
						9	4	289	9										
07	11005 X	6536	-0-	-4469 B	-33954	802	1	5404	3	Y	268	265	0					7	
						35	4	295	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575						
								PERF.11920 - 16011						
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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-			-0-
07	0 N	94	-0-	94 B	-50653	1	1	4	3	Y	81	79	0	2
						89	9							
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597 - 17488				
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					
06	5400 X	4558	-0-	-842 B	-17059	565	1	3729	3	Y	234	234	0	4
						7	4	257	9					
07	5580 X	3850	-0-	-1730 B	-17059	458	1	3090	3	Y	256	253	0	7
						20	4	282	9					
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983		PERF.13128 - 19291				
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427				
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					
06	7440 X	267	-0-	-7173 B	-108123	19	1	205	3	Y	38	41	0	2
						1	4	42	9					
07	7688 X	96	-0-	-7592 B	-108123	4	3	92	9	Y	84	82	0	4
FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12864 - 19309				
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					
06	2370 X	1590	-0-	-780 B	-0-	193	1	1209	3	Y	168	168	0	5
						3	4	185	9					
07	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-	5	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MOBIL UNIT B AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 274682				COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.12307	- 17921
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	0 X		12876	-0-	12876 B	-101618	826 1	10391 3	Y		1479	1471 0		27			
							32 4	1627 9									
03	0 X		11085	-0-	11085 B	-90533	754 1	8813 3	Y		1358	1362 0		23			
							24 4	1494 9									
04	12090 X		8839	-0-	-3251 B	-90533	636 1	7026 3	Y		1043	1048 0		18			
							30 4	1147 9									
05	14260 X		3949	-0-	-10311 B	-90533	255 1	3146 3	Y		493	500 0		11			
							6 4	542 9									
06	13800 X		4667	-0-	-9133 B	-90533	341 1	3666 3	Y		589	566 0		34			
							12 4	648 9									
07	14260 X		2495	-0-	-11765 B	-90533	179 1	1753 3	Y		505	514 0		25			
							7 4	556 9									
MOBIL UNIT B AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 274688				COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12394	- 18375
02	0 X		-0-	-0-	-0- B	-65886				Y	-0-	2 0		-0-			
03	0 X		4128	-0-	4128 B	-61758	241 1	2820 3	Y		963	947 0		16			
							8 4	1059 9									
04	4320 X		4214	-0-	-106 B	-61758	269 1	2966 3	Y		878	879 0		15			
							13 4	966 9									
05	3813 X		4669	-0-	856 B	-60902	261 1	3214 3	Y		1080	1071 0		24			
							6 4	1188 9									
06	3990 X		4516	-0-	526 B	-60376	309 1	3321 3	Y		796	774 0		46			
							10 4	876 9									
07	4340 X		895	-0-	-3445 B	-60376	58 1	565 3	Y		245	279 0		12			
							2 4	270 9									
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 274914				COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.12766	- 15605
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-			
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-			-0-			
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-105138				N	-0-			-0-			
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID	-> 275700				COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.12233	- 15532
02	1077 N		1077	-0-	-0- B	-0-	186 1	588 3	Y		272	271 0		17			
							4 4	299 9									
03	1637 N		1637	-0-	-0- B	-0-	305 1	943 3	Y		347	350 0		14			
							7 4	382 9									
04	1430 N		1430	-0-	-0- B	-0-	256 1	837 3	Y		302	300 0		16			
							5 4	332 9									
05	1421 N		1421	-0-	-0- B	-0-	266 1	858 3	Y		265	268 0		13			
							5 4	292 9									
06	1590 N		408	-0-	-1182 B	-0-	40 1	150 3	Y		196	199 0		10			
							2 4	216 9									
07	1488 N		1417	-0-	-71 B	-0-	172 1	961 3	Y		252	256 0		6			
							7 4	277 9									

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 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		
02	DLQ G-10	2412	-0-		2412 B	-106424	248	1	1660	3	Y	454	463	0			9		
03	0 X	4232	-0-		4232 B	-102192	430	1	3167	3	Y	566	563	0			12		
04	2610 X	530	-0-		-2080 B	-102192	10	1	67	3	Y	412	416	0			8		
05	2666 X	1846	-0-		-820 B	-102192	255	1	1571	3	Y	16	24	0			-0-		
06	3810 X	3161	-0-		-649 B	-102192	421	1	2635	3	Y	90	88	0			2		
07	3937 X	16	-0-		-3921 B	-102192	6	4	99	9	Y	4	6	0			-0-		
							2	1	10	3									
							4	9											

KOWALIK 228-1R AC															WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039				
02	DLQ G-10	405	-0-		405 B	-28558	51	1	353	3	Y	-0-					-0-		
03	0 X	4599	-0-		4599 B	-23959	662	1	3931	3	Y	-0-					-0-		
04	0 X	2868	-0-		2868 B	-21091	366	1	2497	3	Y	-0-					-0-		
05	434 X	2063	-0-		1629 B	-19462	290	1	1770	3	Y	-0-					-0-		
06	4440 X	3603	-0-		-837 B	-19462	367	1	2425	3	Y	733	721	0			12		
07	4588 X	752	-0-		-3836 B	-19462	13	1	74	3	Y	604	600	0			16		
							1	4	664	9									

KRAMER UNIT B AC															WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335				
02	0 X	4561	-0-		4561 B	-69910	559	1	3742	3	Y	225	225	0			4		
03	0 X	5227	-0-		5227 B	-64683	591	1	4351	3	Y	244	243	0			5		
04	4170 X	2926	-0-		-1244 B	-64683	366	1	2399	3	Y	144	146	0			3		
05	5053 X	3763	-0-		-1290 B	-64683	503	1	3094	3	Y	147	147	0			3		
06	5070 X	5406	-0-		336 B	-64347	712	1	4459	3	Y	204	201	0			6		
07	5239 X	5141	-0-		-98 B	-64347	678	1	4259	3	Y	175	177	0			4		
							11	4	193	9									

MORGAN UNIT AC															WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134				
02	0 X	3036	-0-		3036 B	-34155	668	1	2116	3	Y	216	217	0			13		
03	0 X	3098	-0-		3098 B	-31057	652	1	2013	3	Y	380	377	0			16		
04	2970 X	2962	-0-		-8 B	-31057	627	1	2048	3	Y	249	252	0			13		
05	3348 X	2583	-0-		-765 B	-31057	540	1	1744	3	Y	262	262	0			13		
06	3240 X	2240	-0-		-1000 B	-31057	414	1	1559	3	Y	228	229	0			12		
07	3348 X	-0-	-0-		-3348 B	-31057	16	4	251	9	Y	-0-	12	0			-0-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398																	
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		2H	RRCID	->	276361	COMPL.	DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.	12553	-	16710				
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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-60074								Y	-0-	3	0			-0-	
03	0 X	3242	-0-	-0-	B	-56832				236	1	2757	3	Y	219	215	0			4	
										8	4	241	9								
04	5550 X	2894	-0-	-0-	B	-56832				225	1	2482	3	Y	160	161	0			3	
										11	4	176	9								
05	3193 X	1492	-0-	-0-	B	-56832				104	1	1286	3	Y	91	92	0			2	
										2	4	100	9								
06	3150 X	5731	-0-	-0-	B	-54251				438	1	4711	3	Y	515	487	0			30	
										15	4	567	9								
07	3255 X	9979	-0-	-0-	B	-47527				845	1	8265	3	Y	758	751	0			37	
										35	4	834	9								
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID	->	276362	COMPL.	DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12053	PERF.	12543	-	18541				
02	0 X	13407	-0-	-0-	B	-315341				852	1	10719	3	Y	1639	1629	0			30	
										33	4	1803	9								
03	0 X	13352	-0-	-0-	B	-301989				908	1	10614	3	Y	1637	1639	0			28	
										29	4	1801	9								
04	9870 X	10437	-0-	-0-	B	-301422				765	1	8445	3	Y	1082	1091	0			19	
										37	4	1190	9								
05	14849 X	4480	-0-	-0-	B	-301422				287	1	3534	3	Y	594	600	0			13	
										6	4	653	9								
06	14370 X	112	-0-	-0-	B	-301422				7	1	75	3	Y	27	38	0			2	
										30	9										
07	14849 X	9666	-0-	-0-	B	-301422				790	1	7720	3	Y	1021	973	0			50	
										33	4	1123	9								
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID	->	276367	COMPL.	DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.	12415	-	16627				
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-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-82393								Y	-0-					-0-	
07	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				
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-339036								Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-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				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-100087								Y	-0-					-0-	
03	0 X	790	-0-	-0-	B	-99297				57	1	662	3	Y	63	62	0			1	
										2	4	69	9								
04	150 X	-0-	-0-	-0-	B	-99297								Y	-0-	1	0			-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-0-	B	-99297								Y	-0-					-0-	
06	750 X	2552	-0-	-0-	B	-97495				194	1	2088	3	Y	239	225	0			14	
										7	4	263	9								
07	775 X	1417	-0-	-0-	B	-96853				129	1	1264	3	Y	17	30	0			1	
										5	4	19	9								

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 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
02	0 X	2407	-0-	2407 B	-168656		299 1 6 4		2004 3 98 9	Y	89		91 0			2
03	0 X	4621	-0-	4621 B	-164035		487 1 14 4		3581 3 539 9	Y	490		482 0			10
04	3870 X	6255	-0-	2385 B	-161650		707 1 7 4		4627 3 914 9	Y	831		825 0			16
05	3999 X	6121	-0-	2122 B	-159528		748 1 6 4		4601 3 766 9	Y	696		700 0			12
06	4470 X	5621	-0-	1151 B	-158377		730 1 11 4		4571 3 309 9	Y	281		285 0			8
07	5766 X	5828	-0-	62 B	-158315		754 1 13 4		4738 3 323 9	Y	294		295 0			7
KRANER UNIT A AC		WELL #:		3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12610 - 19417				
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1		1 0			-0-
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		2 3		10 9	Y	9		9 0			-0-
04	1290 N	7	-0-	-1283 B	-0-		1 3		6 9	Y	5		5 0			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		1 3		6 9	Y	5		5 0			-0-
06	12 N	7	-0-	-5 B	-0-		1 3		6 9	Y	5		5 0			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		4 1		25 3	Y	46		45 0			1
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12421 - 17383				
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-					-0-
07	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				
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-					-0-
07	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 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-53780				-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				
06	3960 X	3076	-0-	-884 B	-43762	533	1	2004	3	471	471	0	24
						21	4	518	9				
07	4092 X	2336	-0-	-1756 B	-43762	290	1	1618	3	378	392	0	10
						12	4	416	9				
KRANER UNIT A AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568	
02	0 X	130	-0-	130 B	-167692	1	1	8	3	Y	110	119	0
						121	9						2
03	0 X	800	-0-	800 B	-166892	7	1	49	3	Y	676	664	0
						744	9						14
04	3780 X	163	-0-	-3617 B	-166892	2	1	10	3	Y	137	148	0
						151	9						3
05	3906 X	823	-0-	-3083 B	-166892	9	1	53	3	Y	692	683	0
						761	9						12
06	3780 X	424	-0-	-3356 B	-166892	4	1	27	3	Y	357	359	0
						393	9						10
07	806 X	1287	-0-	481 B	-166411	13	1	79	3	Y	1086	1069	0
						1195	9						27
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610	
02	DLQ G-10	3247	-0-	3247 B	-82019	391	1	2694	3	Y	143	141	0
						5	4	157	9				3
03	0 X	4338	-0-	4338 B	-77681	584	1	3464	3	Y	259	257	0
						5	4	285	9				5
04	6570 X	4066	-0-	-2504 B	-77681	494	1	3364	3	Y	183	185	0
						7	4	201	9				3
05	6789 X	3126	-0-	-3663 B	-77681	418	1	2554	3	Y	135	136	0
						5	4	149	9				2
06	4200 X	3135	-0-	-1065 B	-77681	387	1	2555	3	Y	171	170	0
						5	4	188	9				3
07	4340 X	3105	-0-	-1235 B	-77681	382	1	2577	3	Y	117	117	0
						17	4	129	9				3
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381	
02	0 X	2329	-0-	2329 B	-29196	512	1	1621	3	Y	168	170	0
						11	4	185	9				10
03	0 X	3845	-0-	3845 B	-25351	866	1	2674	3	Y	259	258	0
						20	4	285	9				11
04	4050 X	3639	-0-	-411 B	-25351	791	1	2583	3	Y	226	225	0
						16	4	249	9				12
05	4185 X	5620	-0-	1435 B	-23916	1251	1	4036	3	Y	280	279	0
						25	4	308	9				13
06	3720 X	3518	-0-	-202 B	-23916	676	1	2542	3	Y	249	249	0
						26	4	274	9				13
07	3844 X	3756	-0-	-88 B	-23916	525	1	2924	3	Y	260	266	0
						21	4	286	9				7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 X	3353	-0-	3353 B	-13982	903 1	1922 3	494 9	Y	449	453 0		28	
03	0 X	3401	-0-	3401 B	-10581	842 1	1849 3	701 9	Y	637	626 0		39	
04	4350 X	3162	-0-	-1188 B	-10581	804 1	1583 3	766 9	Y	696	698 0		37	
05	4495 X	2882	-0-	-1613 B	-10581	796 1	1604 3	469 9	Y	426	429 0		34	
06	4350 X	2358	-0-	-1992 B	-10581	733 1	1582 3	32 9	Y	29	62 0		1	
07	3596 X	1745	-0-	-1851 B	-10581	578 1	1161 3	6 4	Y	-0-	1 0		-0-	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
02	T. A.	3063	-0-	3063 B	-18626	336 1	2252 3	468 9	Y	425	445 0		8	
03	T. A.	5485	-0-	5485 B	-13141	574 1	4227 3	668 9	Y	607	602 0		13	
04	T. A.	6868	-0-	6868 B	-6273	839 1	5494 3	527 9	Y	479	483 0		9	
05	T. A.	2486	-0-	2486 B	-3787	325 1	2001 3	157 9	Y	143	149 0		3	
06	0 X	523	-0-	523 B	-3264	63 1	392 3	67 9	Y	61	62 0		2	
07	6603 X	1193	-0-	-5410 B	-3264	140 1	879 3	2 4	Y	156	154 0		4	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
02	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	479 1	3204 3	321 9	Y	292	291 0		6	
03	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	542 1	3986 3	315 9	Y	286	286 0		6	
04	3960 X	3606	-0-	-354 B	-0-	444 1	2905 3	253 9	Y	230	232 0		4	
05	4433 X	2988	-0-	-1445 B	-0-	392 1	2415 3	178 9	Y	162	163 0		3	
06	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	745 1	4667 3	348 9	Y	316	310 0		9	
07	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	745 1	4683 3	12 4	Y	365	365 0		9	
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
02	0 X	23	-0-	23 B	-1701	1 1	9 3	13 9	Y	12	16 0		-0-	
03	0 X	461	-0-	461 B	-1240	57 1	337 3	66 9	Y	60	59 0		1	
04	3570 X	4097	-0-	527 B	-713	407 1	2776 3	908 9	Y	825	813 0		13	
05	3472 X	3482	-0-	10 B	-703	384 1	2346 3	748 9	Y	680	682 0		11	
06	1500 X	1493	-0-	-7 B	-703	167 1	1101 3	2 4	Y	203	211 0		3	
07	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-703	745 1	4683 3	12 4	Y	-0-	3 0		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
BUEHRING UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279601	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12071	- 17723	
M	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
02	DLQ G-10	116	-0-	116 B	-4574	6 1	20 3	Y	82	82	0		5
						90 9							
03	0 N	145	-0-	145 B	-4429	7 1	20 3	Y	107	108	0		4
						118 9							
04	300 N	173	-0-	-127 B	-4429	8 1	25 3	Y	127	124	0		7
						140 9							
05	124 N	175	-0-	51 B	-4378	9 1	28 3	Y	125	126	0		6
						138 9							
06	150 N	152	-0-	2 B	-4376	7 1	25 3	Y	109	109	0		6
						120 9							
07	186 N	640	-0-	454 B	-3922	77 1	428 3	Y	120	123	0		3
						3 4	132 9						

BUEHRING UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11810	PERF.12120	- 17672	
02	DLQ G-10	149	-0-	149 B	-6471	5 1	16 3	Y	116	116	0		7
						128 9							
03	0 N	145	-0-	145 B	-6326	5 1	15 3	Y	114	116	0		5
						125 9							
04	180 N	135	-0-	-45 B	-6326	4 1	15 3	Y	105	104	0		6
						116 9							
05	155 N	70	-0-	-85 B	-6326	3 1	8 3	Y	54	57	0		3
						59 9							
06	150 N	182	-0-	32 B	-6294	6 1	22 3	Y	140	136	0		7
						154 9							
07	155 N	215	-0-	60 B	-6234	5 1	28 3	Y	165	168	0		4
						182 9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:		8H	RRCID -> 279605	COMPL. DATE 05/31/2015	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.12742	- 18613	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279714	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH 12325	PERF.12695	- 16184	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-71870			Y	-0-	1	0		-0-
03	0 X	99	-0-	99 B	-71771	1 1	7 3	Y	83	81	0		2
						91 9							
04	1290 X	908	-0-	-382 B	-71771	69 1	473 3	Y	332	329	0		5
						1 4	365 9						
05	1333 X	1092	-0-	-241 B	-71771	126 1	771 3	Y	176	178	0		3
						1 4	194 9						
06	90 X	927	-0-	837 B	-70934	112 1	740 3	Y	67	69	0		1
						1 4	74 9						
07	930 X	1599	-0-	669 B	-70265	193 1	1300 3	Y	89	88	0		2
						8 4	98 9						

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 02

PAGE: 875

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
MARATHON OIL EF LLC															
EASLEY UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249															
M O	ALLOW 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 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						
06	330 N	4062	-0-	3732 B	-98521	496	1	3275	3	Y	259	260	0		4
						6	4	285	9						
07	2015 X	3747	-0-	1732 B	-96789	448	1	3018	3	Y	238	236	0		6
						19	4	262	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC															
WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450															
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						
06	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	1904	1	6134	3	Y	244	246	0		14
						67	4	268	9						
07	4340 X	3036	-0-	-1304 B	-0-	888	1	1852	3	Y	254	253	0		15
						17	4	279	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
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						
06	7800 X	12532	-0-	4732 B	-190791	934	1	10046	3	Y	1382	1335	0		80
						32	4	1520	9						
07	10075 X	12787	-0-	2712 B	-188079	990	1	9676	3	Y	1891	1878	0		93
						41	4	2080	9						
MOBIL UNIT B AC															
WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	1	1	0		-0-
07	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 X	2284	-0-	2284 B	-27745	429 17 4	1430 3 408 9	Y			371	370 0		22	
03	0 X	1808	-0-	1808 B	-25937	361 5 4	1242 3 200 9	Y			182	197 0		7	
04	2760 X	1895	-0-	-865 B	-25937	338 6 4	1074 3 477 9	Y			434	423 0		18	
05	2852 X	1695	-0-	-1157 B	-25937	308 4 4	979 3 404 9	Y			367	372 0		13	
06	2760 X	1029	-0-	-1731 B	-25937	210 7 4	678 3 134 9	Y			122	128 0		7	
07	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-25937			Y			-0-	7 0		-0-	
DIRECT ASSETS UNIT AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
02	0 X	7978	-0-	7978 B	-2438	1847 39 4	5848 3 244 9	Y			222	219 0		14	
03	3871 X	6309	-0-	2438 B	-0-	1489 34 4	4599 3 187 9	Y			170	177 0		7	
04	6305 X	6305	-0-	-0- B	-0-	1421 29 4	4640 3 215 9	Y			195	192 0		10	
05	8835 X	6406	-0-	-2429 B	-0-	1477 30 4	4766 3 133 9	Y			121	125 0		6	
06	8550 X	6764	-0-	-1786 B	-0-	1381 54 4	5193 3 136 9	Y			124	124 0		6	
07	8835 X	5366	-0-	-3469 B	-0-	797 32 4	4439 3 98 9	Y			89	93 0		2	
LUNA UNIT AC															
WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000															
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849			Y			-0-			-0-	
07	14B2 EXT	148	-0-	148 B	-25701	4 122	22 3 9	Y			111	108 0		3	
LUNA UNIT AC															
WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057															
02	0 N	807	-0-	807 B	-13294	151 3 4	478 3 175 9	Y			159	160 0		10	
03	0 N	1462	-0-	1462 B	-11832	261 6 4	807 3 388 9	Y			353	349 0		14	
04	270 N	1408	-0-	1138 B	-10694	255 5 4	833 3 315 9	Y			286	285 0		15	
05	899 N	1433	-0-	534 B	-10160	258 5 4	833 3 337 9	Y			306	306 0		15	
06	1320 N	1449	-0-	129 B	-10031	229 9 4	861 3 350 9	Y			318	317 0		16	
07	1364 N	1551	-0-	187 B	-9844	171 7 4	954 3 419 9	Y			381	387 0		10	

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 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
02	0 X	1661	-0-	1661 B	-16223	455 1	969 3	Y	200	191	0		13
03	0 X	1860	-0-	1860 B	-14363	17 4	220 9	Y	57	66	0		4
04	2040 X	1765	-0-	-275 B	-14363	560 1	1231 3	Y	75	75	0		4
05	1798 X	1109	-0-	-689 B	-14363	6 4	63 9	Y	48	48	0		4
06	1800 X	1277	-0-	-523 B	-14363	564 1	1111 3	Y	79	80	0		3
07	1860 X	1711	-0-	-149 B	-14363	7 4	83 9	Y	51	51	0		3
						348 1	702 3						
						6 4	53 9						
						375 1	810 3						
						5 4	87 9						
						548 1	1101 3						
						6 4	56 9						

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622	
02	0 X	309	-0-	309 B	-88042	12 1	37 3	Y	236	233	0		15
03	0 X	497	-0-	497 B	-87545	260 9	59 3	Y	381	380	0		16
04	3990 X	652	-0-	-3338 B	-87545	19 1	184 3	Y	374	370	0		20
05	2759 X	1313	-0-	-1446 B	-87545	419 9	411 9	Y	345	348	0		17
06	480 X	1412	-0-	932 B	-86613	56 1	709 3	Y	306	307	0		16
07	682 X	2278	-0-	1596 B	-85017	1 4	842 3	Y	545	547	0		14
						220 1	380 9						
						4 4	337 9						
						224 1	1414 3						
						9 4	600 9						
						254 1							
						10 4							

MOBIL UNIT D AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953	
02	0 X	2498	-0-	2498 B	-48634	166 1	2093 3	Y	212	220	0		4
03	0 X	4589	-0-	4589 B	-44045	6 4	233 9	Y	365	363	0		6
04	6270 X	2175	-0-	-4095 B	-44045	329 1	3847 3	Y	223	225	0		4
05	6479 X	1684	-0-	-4795 B	-44045	11 4	402 9	Y	474	467	0		11
06	6270 X	4606	-0-	-1664 B	-44045	160 1	1762 3	Y	547	526	0		32
07	4588 X	686	-0-	-3902 B	-44045	8 4	245 9	Y	66	95	0		3
						87 1	1074 3						
						2 4	521 9						
						340 1	3653 3						
						11 4	602 9						
						57 1	554 3						
						2 4	73 9						

MOBIL UNIT D AC				WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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	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	
02	0 N	62	-0-	62 B	-128941	10 1	35 3	Y	14	15 0			1	
						2 4	15 9							
03	0 N	180	-0-	180 B	-128761	28 1	101 3	Y	41	41 0			1	
						6 4	45 9							
04	120 N	720	-0-	600 B	-128161	145 1	551 3	Y	-0-	1 0			-0-	
						24 4								
05	62 N	615	-0-	553 B	-127608	116 1	419 3	Y	50	50 0			-0-	
						25 4	55 9							
06	180 N	846	-0-	666 B	-126942	172 1	645 3	Y	11	11 0			-0-	
						17 4	12 9							
07	682 N	664	-0-	-18 B	-126942	164 1	379 3	Y	11	11 0			-0-	
						109 4	12 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461														
02	1584 X	1584	-0-	-0- B	-0-	268 1	929 3	Y	292	284 0			24	
						66 4	321 9							
03	1755 X	1755	-0-	-0- B	-0-	303 1	1098 3	Y	265	285 0			4	
						62 4	292 9							
04	3330 X	1639	-0-	-1691 B	-0-	281 1	1070 3	Y	220	223 0			1	
						46 4	242 9							
05	2697 X	1466	-0-	-1231 B	-0-	283 1	1027 3	Y	86	87 0			-0-	
						61 4	95 9							
06	2460 X	1424	-0-	-1036 B	-0-	277 1	1037 3	Y	75	74 0			1	
						27 4	83 9							
07	1767 X	1766	-0-	-1 B	-0-	389 1	895 3	Y	204	203 0			2	
						258 4	224 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605														
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	
						54 9								
04	60 N	128	-0-	68 B	-76423	1 1	6 3	Y	110	109 0			2	
						121 9								
05	62 N	89	-0-	27 B	-76396	1 1	4 3	Y	76	77 0			1	
						84 9								
06	60 N	220	-0-	160 B	-76236	7 1	46 3	Y	152	150 0			3	
						167 9								
07	124 N	260	-0-	136 B	-76100	25 1	167 3	Y	61	62 0			2	
						1 4	67 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576														
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2 3	33 9	Y	30	30 0			1	
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	3 1	17 3	Y	322	317 0			6	
						354 9								
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	6 1	39 3	Y	505	503 0			8	
						556 9								
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	18 1	111 3	Y	530	530 0			8	
						583 9								
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	33 1	219 3	Y	451	451 0			8	
						496 9								
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	114 1	768 3	Y	372	370 0			10	
						5 4	409 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		10H		RRCID -> 280030		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12703 - 18686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	682	-0-	682 B	-65283	51	1	352	3	Y	253	250	0				5	
03	0 X	322	-0-	322 B	-64961	1	4	278	9								5	
04	180 X	308	-0-	128 B	-64833	5	1	29	3	Y	262	262	0				4	
05	744 X	2329	-0-	1585 B	-63248	288	9										7	
06	720 X	1946	-0-	1226 B	-62022	4	1	28	3	Y	251	252	0				6	
07	744 X	2294	-0-	1550 B	-60472	276	9										8	
						262	1	1599	3	Y	423	420	0					
						3	4	465	9									
						207	1	1369	3	Y	334	335	0					
						3	4	367	9									
						253	1	1704	3	Y	296	294	0					
						11	4	326	9									
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12057		PERF.12457 - 16959				
02	0 X	1814	-0-	1814 B	-101266	127	1	1602	3	Y	73	73	0				1	
03	0 X	3097	-0-	3097 B	-98169	5	4	80	9									
04	2520 X	2426	-0-	-94 B	-98169	235	1	2742	3	Y	102	101	0				2	
05	2604 X	1098	-0-	-1506 B	-98169	8	4	112	9									
06	3000 X	7094	-0-	4094 B	-94075	193	1	2132	3	Y	84	85	0				1	
07	3100 X	5383	-0-	2283 B	-91792	9	4	92	9									
						79	1	976	3	Y	37	37	0					
						2	4	41	9									
						589	1	6338	3	Y	134	127	0				8	
						20	4	147	9									
						479	1	4683	3	Y	183	182	0				9	
						20	4	201	9									
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12655 - 16374				
02	0 X	789	-0-	789 B	-13135	97	1	669	3	Y	20	23	0				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-13135	1	4	22	9									
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-13135					Y	7	7	0				-0-	
05	8897 X	258	-0-	-8639 B	-13135					Y	-0-						-0-	
06	3420 X	7598	-0-	4178 B	-8957	18	1	110	3	Y	118	116	0				2	
07	868 X	4148	-0-	3280 B	-5677	130	9											
						935	1	6174	3	Y	434	429	0				7	
						12	4	477	9									
						482	1	3247	3	Y	362	360	0				9	
						21	4	398	9									
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12458 - 16460				
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-						-0-	
07	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	869	-0-	869 B	-109402	92 1	637 3	Y	126	126	0		2
03	0 X	724	-0-	724 B	-108678	1 4	139 9	Y	69	70	0		1
04	540 X	555	-0-	15 B	-108663	93 1	554 3	Y	61	61	0		1
05	961 X	837	-0-	-124 B	-108663	1 4	76 9	Y	95	95	0		1
06	930 X	170	-0-	-760 B	-108663	62 1	425 3	Y	102	101	0		2
07	961 X	643	-0-	-318 B	-108663	1 4	67 9	Y	268	263	0		7
						103 1	628 3						
						1 4	105 9						
						8 1	50 3						
						112 9							
						45 1	301 3						
						2 4	295 9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		11H	RRCID -> 280179	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL	DEPTH 12433	PERF.12463	- 18592	
02	0 X	1351	-0-	1351 B	-49661	157 1	1078 3	Y	104	105	0		2
03	0 X	1159	-0-	1159 B	-48502	2 4	114 9	Y	37	38	0		1
04	2070 X	1152	-0-	-918 B	-48502	161 1	956 3	Y	42	42	0		1
05	1488 X	1098	-0-	-390 B	-48502	1 4	41 9	Y	49	49	0		1
06	1440 X	1131	-0-	-309 B	-48502	141 1	963 3	Y	43	43	0		1
07	1488 X	1069	-0-	-419 B	-48502	2 4	46 9	Y	8	9	0		-0-
						147 1	895 3						
						2 4	54 9						
						142 1	940 3						
						2 4	47 9						
						136 1	918 3						
						6 4	9 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:		3H	RRCID -> 280200	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL	DEPTH 11714	PERF.12244	- 16981	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8724			Y	-0-				-0-
07	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	
02	0 X	1444	-0-	1444 B	-44390	194 1	991 3	Y	220	222	0		5
03	0 X	2281	-0-	2281 B	-42109	17 4	242 9	Y	366	363	0		8
04	2190 X	1320	-0-	-870 B	-42109	300 1	1575 3	Y	153	157	0		4
05	1891 X	1702	-0-	-189 B	-42109	3 4	403 9	Y	286	283	0		7
06	2220 X	2342	-0-	122 B	-41987	202 1	946 3	Y	415	411	0		11
07	2294 X	1589	-0-	-705 B	-41987	4 4	168 9	Y	178	184	0		5
						265 1	1119 3						
						3 4	315 9						
						381 1	1495 3						
						9 4	457 9						
						270 1	1108 3						
						15 4	196 9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:		10H	RRCID -> 280206	COMPL. DATE 04/05/2016	TOTAL	DEPTH 11680	PERF.11899	- 15433	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132			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 #: 3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12180		PERF.12568 - 17000				
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
02	0 X	802	-0-		802 B	-29255		87 1	596 3	1 4	118 9	Y	107	109 0		2
03	0 X	1214	-0-		1214 B	-28041		156 1	925 3	1 4	132 9	Y	120	120 0		2
04	360 X	737	-0-		377 B	-27664		74 1	501 3	1 4	161 9	Y	146	146 0		2
05	899 X	355	-0-		-544 B	-27664		23 1	141 3	191 9		Y	174	173 0		3
06	1170 X	1803	-0-		633 B	-27031		174 1	1146 3	2 4	481 9	Y	437	433 0		7
07	1209 X	703	-0-		-506 B	-27031		51 1	345 3	2 4	305 9	Y	277	277 0		7
URRUTIA UNIT AC				WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12474 - 18094				
02	0 X	2168	-0-		2168 B	-79525		253 1	1691 3	5 4	219 9	Y	199	207 0		4
03	0 X	2807	-0-		2807 B	-76718		306 1	2254 3	9 4	238 9	Y	216	215 0		5
04	2550 X	1932	-0-		-618 B	-76718		226 1	1478 3	2 4	226 9	Y	205	206 0		4
05	2635 X	1024	-0-		-1611 B	-76718		122 1	750 3	1 4	151 9	Y	137	139 0		2
06	2730 X	1195	-0-		-1535 B	-76718		154 1	964 3	2 4	75 9	Y	68	68 0		2
07	2821 X	679	-0-		-2142 B	-76718		81 1	506 3	1 4	91 9	Y	83	83 0		2
URRUTIA UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12343 - 17709				
02	DLQ G-10	2507	-0-		2507 B	-26567		224 1	1500 3	5 4	778 9	Y	707	720 0		14
03	0 N	2588	-0-		2588 B	-23979		149 1	1093 3	4 4	1342 9	Y	1220	1208 0		26
04	810 N	1227	-0-		417 B	-23562		13 1	83 3	1131 9		Y	1028	1034 0		20
05	2139 N	1202	-0-		-937 B	-23562		12 1	76 3	1114 9		Y	1013	1015 0		18
06	2070 N	554	-0-		-1516 B	-23562		6 1	36 3	512 9		Y	465	470 0		13
07	1271 N	618	-0-		-653 B	-23562		6 1	37 3	575 9		Y	523	523 0		13
URRUTIA UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.12378 - 17628				
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-20791						Y	-0-			-0-
07	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	X	925	-0-	925 B	-31503	182	1 4	575	3 9	Y	149	149	0		9
03	0	X	1220	-0-	1220 B	-30283	246	1 4	761	3 9	Y	188	189	0		8
04	1620	X	1494	-0-	-126 B	-30283	297	1 4	970	3 9	Y	201	198	0		11
05	1209	X	1411	-0-	202 B	-30081	292	1 4	944	3 9	Y	154	158	0		7
06	1170	X	1374	-0-	204 B	-29877	251	1 4	946	3 9	Y	152	151	0		8
07	1550	X	1617	-0-	67 B	-29810	213	1 4	1188	3 9	Y	188	191	0		5
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	280469	COMPL.	DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12256	-	16505
02	0	X	994	-0-	994 B	-41382	161	1 3	511	3 9	Y	290	287	0		18
03	0	X	1575	-0-	1575 B	-39807	238	1 4	735	3 9	Y	543	539	0		22
04	1440	X	1192	-0-	-248 B	-39807	167	1 4	546	3 9	Y	433	432	0		23
05	1488	X	1389	-0-	-99 B	-39807	230	1 4	743	3 9	Y	374	379	0		18
06	1530	X	1962	-0-	432 B	-39375	218	1 4	819	3 9	Y	833	809	0		42
07	1581	X	2072	-0-	491 B	-38884	183	1 4	1020	3 9	Y	784	806	0		20
FOSTER UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID ->	280471	COMPL.	DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12536	-	17907
02	0	X	231	-0-	231 B	-48868	5	1 9	31	3 9	Y	177	180	0		3
03	0	X	139	-0-	139 B	-48729	195	1 1	7	3 9	Y	119	119	0		3
04	2610	X	55	-0-	-2555 B	-48729	131	3 3	52	9 9	Y	47	49	0		1
05	2139	X	1889	-0-	-250 B	-48729	242	1 4	1488	3 9	Y	143	141	0		3
06	1650	X	2059	-0-	409 B	-48320	251	1 4	1570	3 9	Y	213	210	0		6
07	248	X	1923	-0-	1675 B	-46645	238	1 4	1496	3 9	Y	168	170	0		4
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	280472	COMPL.	DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11993	PERF.12277	-	16325
02	0	N	1301	-0-	1301 B	-12343	297	1 4	940	3 9	Y	53	53	0		3
03	0	N	851	-0-	851 B	-11492	200	1 4	617	3 9	Y	26	28	0		1
04	1200	N	877	-0-	-323 B	-11492	195	1 4	638	3 9	Y	36	35	0		2
05	1426	N	854	-0-	-572 B	-11492	187	1 4	604	3 9	Y	54	53	0		3
06	810	N	659	-0-	-151 B	-11492	124	1 4	467	3 9	Y	57	57	0		3
07	899	N	726	-0-	-173 B	-11492	104	1 4	582	3 9	Y	33	35	0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12256 - 18972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	510 X	624	-0-	114 B	-71140	72 1	473 3		Y	71	73 0		1
						1 4	78 9						
07	2573 X	591	-0-	-1982 B	-71140	62 1	421 3		Y	95	94 0		2
						3 4	105 9						
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546 - 17283			
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						
06	4320 X	3969	-0-	-351 B	-12329	487 1	3051 3		Y	385	380 0		11
						7 4	424 9						
07	4464 X	3756	-0-	-708 B	-12329	476 1	2988 3		Y	258	263 0		6
						8 4	284 9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448			
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						
06	3990 X	2769	-0-	-1221 B	-40325	284 1	1873 3		Y	554	550 0		9
						3 4	609 9						
07	4123 X	3681	-0-	-442 B	-40325	385 1	2598 3		Y	619	612 0		16
						17 4	681 9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678			
02	0 X	1609	-0-	1609 B	-9475	307 1	973 3		Y	294	285 0		18
						6 4	323 9						
03	0 X	4606	-0-	4606 B	-4869	1018 1	3145 3		Y	382	384 0		16
						23 4	420 9						
04	3450 X	1679	-0-	-1771 B	-4869	332 1	1084 3		Y	233	237 0		12
						7 4	256 9						
05	2294 X	28	-0-	-2266 B	-4869	1 1	2 3		Y	23	34 0		1
						25 9							
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-4869				Y	-0-	1 0		-0-
07	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-4869				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC																							
WELL #: 7H														RRCID -> 280523									
COMPL. DATE 08/02/2016														TOTAL DEPTH 12303									
PERF.12204														- 18578									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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							
02	0 X	6127	-0-		6127 B	-41589		709 1	4881 3	9 4	528 9	Y	480	478 0		9							
03	0 X	7179	-0-		7179 B	-34410		953 1	5657 3	9 4	560 9	Y	509	508 0		10							
04	5610 X	6619	-0-		1009 B	-33401		778 1	5300 3	11 4	530 9	Y	482	484 0		8							
05	6789 X	4226	-0-		-2563 B	-33401		541 1	3304 3	6 4	375 9	Y	341	344 0		5							
06	6960 X	3554	-0-		-3406 B	-33401		422 1	2787 3	5 4	340 9	Y	309	309 0		5							
07	7192 X	3842	-0-		-3350 B	-33401		457 1	3081 3	20 4	284 9	Y	258	256 0		7							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														WELL #: 12H									
RRCID -> 280525														COMPL. DATE 11/11/2015									
TOTAL DEPTH 12263														PERF.12443 - 17788									
02	0 X	13901	-0-		13901 B	-23447		3221 1	10201 3	68 4	411 9	Y	374	373 0		23							
03	0 X	8833	-0-		8833 B	-14614		2053 1	6339 3	47 4	394 9	Y	358	366 0		15							
04	17700 X	5532	-0-		-12168 B	-14614		1181 1	3856 3	24 4	471 9	Y	428	420 0		23							
05	17794 X	4426	-0-		-13368 B	-14614		959 1	3094 3	19 4	354 9	Y	322	330 0		15							
06	14880 X	5345	-0-		-9535 B	-14614		1029 1	3872 3	40 4	404 9	Y	367	363 0		19							
07	15376 X	5176	-0-		-10200 B	-14614		722 1	4022 3	29 4	403 9	Y	366	376 0		9							
FOSTER UNIT AC														WELL #: 10H									
RRCID -> 280526														COMPL. DATE 01/07/2016									
TOTAL DEPTH 12653														PERF.12571 - 17662									
02	0 X	3578	-0-		3578 B	-32594		432 1	2895 3	9 4	242 9	Y	220	225 0		4							
03	0 X	2915	-0-		2915 B	-29679		318 1	2338 3	9 4	250 9	Y	227	226 0		5							
04	3180 X	3143	-0-		-37 B	-29679		398 1	2606 3	4 4	135 9	Y	123	126 0		2							
05	3968 X	2526	-0-		-1442 B	-29679		327 1	2011 3	3 4	185 9	Y	168	167 0		3							
06	3840 X	1812	-0-		-2028 B	-29679		229 1	1435 3	3 4	145 9	Y	132	131 0		4							
07	3968 X	1849	-0-		-2119 B	-29679		234 1	1472 3	4 4	139 9	Y	126	127 0		3							
HEMBY UNIT B AC														WELL #: 1H									
RRCID -> 280681														COMPL. DATE 02/10/2016									
TOTAL DEPTH 12702														PERF.12840 - 18448									
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-							
06	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-105879						Y	-0-			-0-							
07	T. A.	1938	-0-		1938 B	-103941		368 1	767 3	7 4	796 9	Y	724	681 0		43							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
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
02	T. A.	211	-0-	211 B	-31054	5 1	17 3	Y	172	179	0			10
03	T. A.	4084	-0-	4084 B	-26970	189 9	2781 3	Y	441	434	0			17
04	T. A.	2395	-0-	2395 B	-24575	11 4	1624 3	Y	228	236	0			9
05	T. A.	2427	-0-	2427 B	-22148	9 4	251 9	Y	214	215	0			8
06	0 X	2103	-0-	2103 B	-20045	523 1	1663 3	Y	402	388	0			22
07	3720 X	1511	-0-	-2209 B	-20045	6 4	235 9	Y	272	278	0			16
						390 1	1257 3	Y						
						14 4	442 9	Y						
						390 1	814 3	Y						
						8 4	299 9	Y						
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
02	T. A.	34	-0-	34 B	-41010	3 1	13 3	Y	16	19	0			-0-
03	T. A.	30	-0-	30 B	-40980	18 9	25 3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-40980	5 1		Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-40980			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-40980			Y	2	2	0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980			Y	-0-					-0-
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823														
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-171856			Y	-0-	1	0			-0-
03	0 X	494	-0-	494 B	-171362	60 1	354 3	Y	72	71	0			1
04	1260 X	1461	-0-	201 B	-171161	1 4	79 9	Y	265	262	0			4
05	744 X	1033	-0-	289 B	-170872	149 1	1018 3	Y	197	198	0			3
06	720 X	450	-0-	-270 B	-170872	2 4	292 9	Y	72	74	0			1
07	1519 X	1414	-0-	-105 B	-170872	115 1	700 3	Y	148	145	0			4
						1 4	217 9	Y						
						49 1	321 3	Y						
						1 4	79 9	Y						
						161 1	1083 3	Y						
						7 4	163 9	Y						
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362														
02	0 X	327	-0-	327 B	-15489	4 1	30 3	Y	266	264	0			5
03	0 X	421	-0-	421 B	-15068	293 9	40 3	Y	340	339	0			6
04	750 X	361	-0-	-389 B	-15068	7 1	34 3	Y	293	294	0			5
05	775 X	210	-0-	-565 B	-15068	374 9	18 3	Y	172	174	0			3
06	750 X	57	-0-	-693 B	-15068	5 1	5 3	Y	46	48	0			1
07	434 X	135	-0-	-299 B	-15068	322 9	13 3	Y	109	107	0			3
						3 1		Y						
						189 9		Y						
						1 1		Y						
						51 9		Y						
						2 1		Y						
						120 9		Y						

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 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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-218621									-0-
03	0 N	2820	-0-	2820 B	-215801	576	1	2085	3	Y	-0-	2	0	-0-
						118	4	41	9			36	0	1
04	30 N	1968	-0-	1938 B	-213863	283	1	1077	3	Y	511	509	0	3
						46	4	562	9					
05	0 N	2349	-0-	2349 B	-211514	364	1	1322	3	Y	532	532	0	3
						78	4	585	9					
06	1320 N	1952	-0-	632 B	-210882	304	1	1137	3	Y	437	436	0	4
						30	4	481	9					
07	1364 N	1554	-0-	190 B	-210692	280	1	645	3	Y	403	403	0	4
						186	4	443	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
02	0 X	2290	-0-	2290 B	-130034	508	1	1082	3	Y	619	614	0	39
						19	4	681	9					
03	0 X	4067	-0-	4067 B	-125967	971	1	2134	3	Y	865	851	0	53
						10	4	952	9					
04	4470 X	4161	-0-	-309 B	-125967	956	1	1881	3	Y	1194	1184	0	63
						11	4	1313	9					
05	4278 X	3431	-0-	-847 B	-125967	962	1	1937	3	Y	470	495	0	38
						15	4	517	9					
06	3930 X	2880	-0-	-1050 B	-125967	799	1	1726	3	Y	312	337	0	13
						12	4	343	9					
07	4309 X	2795	-0-	-1514 B	-125967	798	1	1605	3	Y	348	341	0	20
						9	4	383	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
02	0 X	5379	-0-	5379 B	-540368	634	1	4361	3	Y	342	341	0	6
						8	4	376	9					
03	0 X	2361	-0-	2361 B	-538007	317	1	1879	3	Y	147	150	0	3
						3	4	162	9					
04	5910 X	6146	-0-	236 B	-537771	736	1	5017	3	Y	348	345	0	6
						10	4	383	9					
05	5952 X	6959	-0-	1007 B	-536764	924	1	5638	3	Y	352	353	0	5
						10	4	387	9					
06	5760 X	6975	-0-	1215 B	-535549	864	1	5708	3	Y	356	355	0	6
						11	4	392	9					
07	6355 X	6753	-0-	398 B	-535151	821	1	5534	3	Y	330	327	0	9
						35	4	363	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
02	0 X	3360	-0-	3360 B	-144182	377	1	2597	3	Y	346	341	0	6
						5	4	381	9					
03	0 X	4162	-0-	4162 B	-140020	529	1	3142	3	Y	442	440	0	8
						5	4	486	9					
04	2430 X	4863	-0-	2433 B	-137587	564	1	3845	3	Y	405	406	0	7
						8	4	446	9					
05	3720 X	4663	-0-	943 B	-136644	601	1	3670	3	Y	350	352	0	5
						7	4	385	9					
06	4020 X	4422	-0-	402 B	-136242	541	1	3576	3	Y	271	271	0	5
						7	4	298	9					
07	5022 X	5486	-0-	464 B	-135778	660	1	4446	3	Y	319	316	0	8
						29	4	351	9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	X	2360	-0-	2360 B	-270281	280 1	1928 3	Y	135	133	0		3
							3 4	149 9						
03	0	X	111	-0-	111 B	-270170	1 1	5 3	Y	95	96	0		2
							105 9							
04	2760	X	4219	-0-	1459 B	-268711	487 1	3321 3	Y	367	363	0		6
							7 4	404 9						
05	2604	X	4420	-0-	1816 B	-266895	567 1	3458 3	Y	354	355	0		5
							6 4	389 9						
06	2520	X	2136	-0-	-384 B	-266895	242 1	1599 3	Y	265	266	0		4
							3 4	292 9						
07	4371	X	59	-0-	-4312 B	-266895	3 3	56 9	Y	51	54	0		1
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
02	0	N	813	-0-	813 B	-19226	74 1	498 3	Y	217	216	0		4
							2 4	239 9						
03	0	N	1198	-0-	1198 B	-18028	108 1	791 3	Y	269	267	0		6
							3 4	296 9						
04	660	N	1089	-0-	429 B	-17599	115 1	754 3	Y	199	201	0		4
							1 4	219 9						
05	899	N	1486	-0-	587 B	-17012	171 1	1053 3	Y	237	237	0		4
							1 4	261 9						
06	990	N	1556	-0-	566 B	-16446	182 1	1141 3	Y	209	207	0		6
							3 4	230 9						
07	1023	N	1501	-0-	478 B	-15968	175 1	1097 3	Y	205	206	0		5
							3 4	226 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
02	0	X	12234	-0-	12234 B	-485106	1806 1	9206 3	Y	969	967	0		22
							156 4	1066 9						
03	0	X	15110	-0-	15110 B	-469996	2191 1	11524 3	Y	1246	1241	0		27
							24 4	1371 9						
04	12960	X	13034	-0-	74 B	-469922	2084 1	9748 3	Y	1058	1061	0		24
							38 4	1164 9						
05	13547	X	10555	-0-	-2992 B	-469922	1835 1	7745 3	Y	865	869	0		20
							23 4	952 9						
06	14610	X	8914	-0-	-5696 B	-469922	1645 1	6458 3	Y	702	703	0		19
							39 4	772 9						
07	15097	X	10370	-0-	-4727 B	-469922	1848 1	7573 3	Y	771	769	0		21
							101 4	848 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
02	0	X	9254	-0-	9254 B	-283614	1234 1	6288 3	Y	1478	1448	0		34
							106 4	1626 9						
03	0	X	9339	-0-	9339 B	-274275	1224 1	6438 3	Y	1512	1513	0		33
							14 4	1663 9						
04	5580	X	8154	-0-	2574 B	-271701	1193 1	5583 3	Y	1233	1238	0		28
							22 4	1356 9						
05	10261	X	7944	-0-	-2317 B	-271701	1270 1	5360 3	Y	1180	1180	0		28
							16 4	1298 9						
06	9930	X	6853	-0-	-3077 B	-271701	1157 1	4539 3	Y	1026	1026	0		28
							28 4	1129 9						
07	10261	X	6052	-0-	-4209 B	-271701	993 1	4070 3	Y	850	855	0		23
							54 4	935 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															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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																									
02	3309 X	3309	-0-	-0-	B	-0-	373 8 4	1 4	2498 430 9	3 9	Y	391	394 0				8																																																									
03	2919 X	2919	-0-	-0-	B	-0-	301 8 4	1 4	2218 392 9	3 9	Y	356	356 0				8																																																									
04	3090 X	2848	-0-	-242	B	-0-	285 3 4	1 4	1867 693 9	3 9	Y	630	626 0				12																																																									
05	3658 X	497	-0-	-3161	B	-0-	6 1	38 3			Y	412	417 0				7																																																									
06	3540 X	720	-0-	-2820	B	-0-	453 12 1	9 3	75 3		Y	575	566 0				16																																																									
07	5754 X	5754	-0-	-0-	B	-0-	633 655 11	9 1 4	4114 974 9	3 9	Y	885	879 0				22																																																									
BARBOZA UNIT AC																		WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808																																																								
02	2261 X	2261	-0-	-0-	B	-0-	369 14 4	1 4	1230 648 9	3 9	Y	589	564 0				36																																																									
03	2649 X	2649	-0-	-0-	B	-0-	506 7 4	1 4	1743 393 9	3 9	Y	357	379 0				14																																																									
04	2628 X	2628	-0-	-0-	B	-0-	523 9 4	1 4	1663 433 9	3 9	Y	394	392 0				16																																																									
05	7822 X	7822	-0-	-0-	B	-0-	1761 21 4	1 4	5598 442 9	3 9	Y	402	403 0				15																																																									
06	6811 X	6811	-0-	-0-	B	-0-	1495 53 4	1 4	4816 447 9	3 9	Y	406	398 0				23																																																									
07	7519 X	7519	-0-	-0-	B	-0-	2259 44 4	1 4	4711 505 9	3 9	Y	459	455 0				27																																																									
FRANKE UNIT AC																		WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966																																																								
02	0 X	1825	-0-	1825	B	-22977	229 5 4	1 4	1534 57 9	3 9	Y	52	52 0				1																																																									
03	0 X	2458	-0-	2458	B	-20519	265 7 4	1 4	1948 238 9	3 9	Y	216	212 0				5																																																									
04	1800 X	2115	-0-	315	B	-20204	267 3 4	1 4	1745 100 9	3 9	Y	91	94 0				2																																																									
05	2015 X	2380	-0-	365	B	-19839	320 3 4	1 4	1968 89 9	3 9	Y	81	82 0				1																																																									
06	2370 X	2217	-0-	-153	B	-19839	286 4 4	1 4	1789 138 9	3 9	Y	125	123 0				3																																																									
07	2449 X	2015	-0-	-434	B	-19839	258 4 4	1 4	1623 130 9	3 9	Y	118	118 0				3																																																									
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC																		WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960																																																								
02	0 X	60	-0-	60	B	-716538	1 54 9	1 9	5 3		Y	49	49 0				1																																																									
03	0 X	1476	-0-	1476	B	-715062	202 2 4	1 4	1198 74 9	3 9	Y	67	67 0				1																																																									
04	570 X	1062	-0-	492	B	-714570	115 2 4	1 4	785 160 9	3 9	Y	145	144 0				2																																																									
05	589 X	166	-0-	-423	B	-714570	14 68 9	1 9	84 3		Y	62	63 0				1																																																									
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	B	-714570					Y	2	3 0				-0-																																																									
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	B	-714570					Y	2	2 0				-0-																																																									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MORGAN UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 283162		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222				Y	-0-	3	0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222				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-
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-262222				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222				Y	-0-				-0-
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #: 2H	RRCID -> 283163	COMPL. DATE 06/10/2021		TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695						
02	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	710 1	2369 3	Y	384	375	0			23
						27 4	422 9							
03	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	761 1	2622 3	Y	188	204	0			7
						11 4	207 9							
04	4425 X	4425	-0-	-0- B	-0-	848 1	2695 3	Y	789	764	0			32
						14 4	868 9							
05	4464 X	419	-0-	-4045 B	-0-	100 1	318 3	Y	-0-	32	0			-0-
						1 4								
06	4320 X	1222	-0-	-3098 B	-0-	287 1	925 3	Y	-0-					-0-
						10 4								
07	4588 X	761	-0-	-3827 B	-0-	232 1	484 3	Y	36	34	0			2
						5 4	40 9							
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #: 3H	RRCID -> 283164	COMPL. DATE 06/10/2021		TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992						
02	1774 X	1774	-0-	-0- B	-0-	304 1	1014 3	Y	404	405	0			24
						12 4	444 9							
03	2421 X	2421	-0-	-0- B	-0-	427 1	1469 3	Y	472	478	0			18
						6 4	519 9							
04	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	655 1	2081 3	Y	584	578	0			24
						11 4	642 9							
05	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	641 1	2039 3	Y	590	593	0			21
						8 4	649 9							
06	2640 X	2363	-0-	-277 B	-0-	429 1	1384 3	Y	486	480	0			27
						15 4	535 9							
07	3503 X	2249	-0-	-1254 B	-0-	539 1	1125 3	Y	522	518	0			31
						11 4	574 9							
MAY B UNIT AC				WELL #: 24H	RRCID -> 283516	COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890						
02	0 X	104	-0-	104 B	-345369	2 1	13 3	Y	81	85	0			2
						89 9								
03	0 X	86	-0-	86 B	-345283	1 1	11 3	Y	67	68	0			1
						74 9								
04	5100 X	80	-0-	-5020 B	-345283	2 1	10 3	Y	62	62	0			1
						68 9								
05	5270 X	218	-0-	-5052 B	-345283	5 1	28 3	Y	168	166	0			3
						185 9								
06	2010 X	461	-0-	-1549 B	-345283	9 1	59 3	Y	357	350	0			10
						393 9								
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-345283			Y	-0-	10	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED										
DAVILA UNIT AC															//CONT.// 525398										
WELL #:															8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	0 X	3478	-0-	3478 B	-328244	509 1	2597 3	44 4	328 9	Y	298	296 0				7									
03	0 X	3756	-0-	3756 B	-324488	549 1	2885 3	6 4	316 9	Y	287	288 0				6									
04	12870 X	3741	-0-	-9129 B	-324488	590 1	2759 3	11 4	381 9	Y	346	344 0				8									
05	10013 X	3691	-0-	-6322 B	-324488	626 1	2643 3	8 4	414 9	Y	376	375 0				9									
06	4140 X	3310	-0-	-830 B	-324488	596 1	2337 3	14 4	363 9	Y	330	330 0				9									
07	3875 X	3617	-0-	-258 B	-324488	631 1	2587 3	34 4	365 9	Y	332	332 0				9									
BARBOZA UNIT AC															WELL #:										8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992
02	DLQ G-10	7078	-0-	7078 B	7078	1334 1	4453 3	51 4	1240 9	Y	1127	1105 0				68									
03	15417 X	8339	-0-	-7078 B	-0-	1496 1	5155 3	21 4	1667 9	Y	1515	1526 0				57									
04	9330 X	6722	-0-	-2608 B	-0-	1384 1	4398 3	23 4	917 9	Y	834	857 0				34									
05	9238 X	6984	-0-	-2254 B	-0-	1413 1	4491 3	17 4	1063 9	Y	966	965 0				35									
06	8070 X	6523	-0-	-1547 B	-0-	1351 1	4354 3	48 4	770 9	Y	700	696 0				39									
07	8339 X	6340	-0-	-1999 B	-0-	1724 1	3596 3	34 4	986 9	Y	896	882 0				53									
MAY UNIT 1 AC															WELL #:										4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809
02	0 X	1869	-0-	1869 B	-343155	345 1	735 3	13 4	776 9	Y	705	708 0				45									
03	0 X	6795	-0-	6795 B	-336360	1865 1	4097 3	20 4	813 9	Y	739	739 0				45									
04	7350 X	5828	-0-	-1522 B	-336360	1726 1	3396 3	20 4	686 9	Y	624	636 0				33									
05	7595 X	7167	-0-	-428 B	-336360	2098 1	4225 3	33 4	811 9	Y	737	711 0				59									
06	6570 X	504	-0-	-6066 B	-336360	24 1	53 3	427 9		Y	388	431 0				16									
07	6789 X	3219	-0-	-3570 B	-336360	899 1	1808 3	10 4	502 9	Y	456	445 0				27									
FRANKE-JOHNSON UNIT AC															WELL #:										16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195
02	0 X	3151	-0-	3151 B	-261764	374 1	2504 3	8 4	265 9	Y	241	244 0				5									
03	0 X	396	-0-	396 B	-261368	43 1	313 3	1 4	39 9	Y	35	39 0				1									
04	3780 X	208	-0-	-3572 B	-261368	18 1	120 3	70 9		Y	64	64 0				1									
05	3906 X	57	-0-	-3849 B	-261368	2 1	10 3	45 9		Y	41	41 0				1									
06	3390 X	61	-0-	-3329 B	-261368	2 1	11 3	48 9		Y	44	44 0				1									
07	3503 X	64	-0-	-3439 B	-261368	2 1	11 3	51 9		Y	46	46 0				1									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
DAVILA UNIT AC				WELL #:	6H	RRCID ->	284824	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	12055	PERF.12659 - 19332
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	584	-0-	584 B	-473442	67 1	459 3	Y	52	51	0	1
							1 4	57 9					
03	0	N	1108	-0-	1108 B	-472334	153 1	907 3	Y	43	43	0	1
							1 4	47 9					
04	90	N	434	-0-	344 B	-471990	55 1	372 3	Y	5	6	0	-0-
							1 4	6 9					
05	651	N	85	-0-	-566 B	-471990	8 1	49 3	Y	25	25	0	-0-
							28 9						
06	990	N	663	-0-	-327 B	-471990	81 1	536 3	Y	41	40	0	1
							1 4	45 9					
07	434	N	3493	-0-	3059 B	-468931	443 1	2988 3	Y	39	39	0	1
							19 4	43 9					
MAY B UNIT AC				WELL #:	22H	RRCID ->	284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL	DEPTH	12256	PERF.12710 - 20868
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-352307			Y	2	5	0	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-352307			Y	-0-			-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720 B	-352307			Y	-0-			-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-352307			Y	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-352307			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-352307			Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	285018	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	12429	PERF.12495 - 15862
02	0	X	1705	-0-	1705 B	-364651	187 1	1284 3	Y	211	211	0	4
							2 4	232 9					
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-364651			Y	-0-	4	0	-0-
04	3690	X	5037	-0-	1347 B	-363304	562 1	3828 3	Y	581	572	0	9
							8 4	639 9					
05	2790	X	3347	-0-	557 B	-362747	417 1	2547 3	Y	344	348	0	5
							5 4	378 9					
06	2700	X	2906	-0-	206 B	-362541	360 1	2379 3	Y	148	150	0	3
							4 4	163 9					
07	3813	X	3235	-0-	-578 B	-362541	392 1	2640 3	Y	169	168	0	4
							17 4	186 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID ->	285186	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.12485 - 18201
02	0	X	154	-0-	154 B	-294691	1 1	10 3	Y	130	128	0	3
							143 9						
03	0	X	3535	-0-	3535 B	-291156	372 1	2737 3	Y	378	373	0	8
							10 4	416 9					
04	5670	X	9411	-0-	3741 B	-287415	1054 1	6898 3	Y	1317	1299	0	26
							10 4	1449 9					
05	1271	X	4253	-0-	2982 B	-284433	531 1	3267 3	Y	409	428	0	7
							5 4	450 9					
06	3420	X	7817	-0-	4397 B	-280036	992 1	6213 3	Y	543	535	0	15
							15 4	597 9					
07	7502	X	7675	-0-	173 B	-279863	964 1	6056 3	Y	581	581	0	15
							16 4	639 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	8H	RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL	DEPTH	12486	PERF.12631 - 18431
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-			-0-
07	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														
BARBOZA UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	286665	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12526	PERF.12713 -	16425					
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	AMT	BALANCE	
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-	
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-366523					Y	-0-						-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-366523					Y	-0-						-0-	

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #:		4H	RRCID ->	287230	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12703 -	19665					
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-	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-624439					Y	-0-						-0-	
07	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					
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	1255	-0-	1255 B	-475483	143	1	796	3	Y	282	275	0				7	
						6	4	310	9									

MORGAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288426	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.12429 -	19023					
02	0 X	3714	-0-	3714 B	-927638	810	1	2565	3	Y	293	293	0				18	
						17	4	322	9									
03	0 X	3434	-0-	3434 B	-924204	740	1	2284	3	Y	357	360	0				15	
						17	4	393	9									
04	3540 X	3935	-0-	395 B	-923809	826	1	2695	3	Y	361	357	0				19	
						17	4	397	9									
05	3658 X	3238	-0-	-420 B	-923809	682	1	2201	3	Y	310	314	0				15	
						14	4	341	9									
06	3540 X	3161	-0-	-379 B	-923809	587	1	2209	3	Y	311	310	0				16	
						23	4	342	9									
07	3658 X	2754	-0-	-904 B	-923809	370	1	2059	3	Y	282	291	0				7	
						15	4	310	9									

MORGAN UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11819	PERF.12417 -	18638					
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-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790					Y	-0-						-0-	
07	T. A.	156	-0-	156 B	-727634	3	1	19	3	Y	122	119	0				3	
						134	9											

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1336	-0-	1336 B	-281504	159 1	808 3	14 4	355 9	Y	323	320 0			7
03	T. A.	1144	-0-	1144 B	-280360	151 1	794 3	2 4	197 9	Y	179	182 0			4
04	T. A.	989	-0-	989 B	-279371	144 1	675 3	3 4	167 9	Y	152	152 0			4
05	T. A.	926	-0-	926 B	-278445	143 1	603 3	2 4	178 9	Y	162	162 0			4
06	0 X	878	-0-	878 B	-277567	157 1	615 3	4 4	102 9	Y	93	94 0			3
07	961 N	7	-0-	-954 B	-277567	1 3	6 9			Y	5	8 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #: 4H		RRCID -> 288640		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11516 - 16898					
02	DLQ G-10	514	-0-	514 B	-445292	84 1	293 3	21 4	116 9	Y	105	104 0			9
03	0 N	2571	-0-	2571 B	-442721	405 1	1467 3	83 4	616 9	Y	560	561 0			8
04	210 N	2153	-0-	1943 B	-440778	349 1	1327 3	57 4	420 9	Y	382	387 0			3
05	558 N	1786	-0-	1228 B	-439550	316 1	1146 3	68 4	256 9	Y	233	235 0			1
06	1230 N	1485	-0-	255 B	-439295	261 1	976 3	25 4	223 9	Y	203	202 0			2
07	1271 N	1379	-0-	108 B	-439187	293 1	674 3	195 4	217 9	Y	197	197 0			2
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 1H		RRCID -> 288701		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 11866		PERF.12539 - 19004					
02	0 X	4286	-0-	4286 B	-34992	887 1	3079 3	220 4	100 9	Y	91	90 0			8
03	0 X	7132	-0-	7132 B	-27860	1445 1	5234 3	296 4	157 9	Y	143	149 0			2
04	6330 X	6117	-0-	-213 B	-27860	1211 1	4606 3	198 4	102 9	Y	93	94 0			1
05	6386 X	5689	-0-	-697 B	-27860	1152 1	4181 3	248 4	108 9	Y	98	99 0			-0-
06	6900 X	6168	-0-	-732 B	-27860	1219 1	4559 3	118 4	272 9	Y	247	245 0			2
07	7130 X	7974	-0-	844 B	-27016	1896 1	4367 3	1261 4	450 9	Y	409	407 0			4
FOSTER UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288718		COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12918 - 18865					
02	9691 X	9691	-0-	-0- B	-0-	1198 1	8021 3	26 4	446 9	Y	405	421 0			8
03	10461 X	10461	-0-	-0- B	-0-	1170 1	8610 3	33 4	648 9	Y	589	584 0			13
04	9900 X	9895	-0-	-5 B	-0-	1224 1	8013 3	12 4	646 9	Y	587	589 0			11
05	10726 X	10425	-0-	-301 B	-0-	1380 1	8491 3	12 4	542 9	Y	493	495 0			9
06	10380 X	9734	-0-	-646 B	-0-	1281 1	8017 3	19 4	417 9	Y	379	378 0			10
07	10726 X	9714	-0-	-1012 B	-0-	1254 1	7878 3	21 4	561 9	Y	510	507 0			13

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	6562	-0-	6562 B	-440814	1216 1	4217 3	301 4	828 9	Y	753	740 0	63
03	0 X	7050	-0-	7050 B	-433764	1251 1	4533 3	256 4	1010 9	Y	918	968 0	13
04	5490 X	3952	-0-	-1538 B	-433764	635 1	2415 3	104 4	798 9	Y	725	733 0	5
05	6541 X	5326	-0-	-1215 B	-433764	923 1	3349 3	199 4	855 9	Y	777	778 0	4
06	6330 X	4709	-0-	-1621 B	-433764	817 1	3057 3	79 4	756 9	Y	687	685 0	6
07	6541 X	4027	-0-	-2514 B	-433764	824 1	1897 3	548 4	758 9	Y	689	689 0	6
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625													
02	0 X	127	-0-	127 B	-694080	27 1	93 3	7 4		Y	-0-		-0-
03	0 X	59	-0-	59 B	-694021	11 1	40 3	2 4	6 9	Y	5	5 0	-0-
04	2550 X	2536	-0-	-14 B	-694021	421 1	1599 3	69 4	447 9	Y	406	403 0	3
05	155 X	309	-0-	154 B	-693867	48 1	175 3	10 4	76 9	Y	69	72 0	-0-
06	150 X	3983	-0-	3833 B	-690034	693 1	2592 3	67 4	631 9	Y	574	569 0	5
07	2635 X	2813	-0-	178 B	-689856	560 1	1289 3	372 4	592 9	Y	538	538 0	5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734													
02	0 N	490	-0-	490 B	-905228	9 1	30 3	2 4	449 9	Y	408	379 0	34
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905228					Y	-0-	34 0	-0-
04	60 N	80	-0-	20 B	-905208	16 1	61 3	3 4		Y	-0-		-0-
05	62 N	94	-0-	32 B	-905176	19 1	71 3	4 4		Y	-0-		-0-
06	0 N	73	-0-	73 B	-905103	15 1	55 3	1 4	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-905103					Y	-0-		-0-
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064													
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	218 9		Y	198	194 0	4
05	T. A.	2102	-0-	2102 B	-1100604	218 1	1344 3	2 4	538 9	Y	489	484 0	9
06	T. A.	1937	-0-	1937 B	-1098667	215 1	1348 3	3 4	371 9	Y	337	337 0	9
07	T. A.	1939	-0-	1939 B	-1096728	220 1	1381 3	4 4	334 9	Y	304	305 0	8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													
MOBIL UNIT B AC										//CONT.// 525398													
										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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-686816					Y	2	2	0			-0-							
03	0 X	99	-0-	99 B	-686717	6	1	65	3	Y	25	25	0			-0-							
						28	9																
04	10830 X	301	-0-	-10529 B	-686717	25	1	274	3	Y	1	1	0			-0-							
						1	4	1	9														
05	465 X	133	-0-	-332 B	-686717	10	1	123	3	Y	-0-					-0-							
06	90 X	9158	-0-	9068 B	-677649	614	1	6608	3	Y	1741	1640	0			101							
						21	4	1915	9														
07	310 X	4718	-0-	4408 B	-673241	128	1	1250	3	Y	3032	2984	0			149							
						5	4	3335	9														
CULBERSON-PATTESON UNIT AC										WELL #: 1H RRCID -> 289303										COMPL. DATE 04/05/2015			
										TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491													
02	0 X	140	-0-	140 B	-365633	27	1	57	3	Y	50	53	0			3							
						1	4	55	9														
03	0 X	61	-0-	61 B	-365572	2	1	5	3	Y	49	49	0			3							
						54	9																
04	390 X	327	-0-	-63 B	-365572	87	1	172	3	Y	61	61	0			3							
						1	4	67	9														
05	248 X	378	-0-	130 B	-365442	96	1	194	3	Y	78	75	0			6							
						2	4	86	9														
06	240 X	521	-0-	281 B	-365161	137	1	296	3	Y	78	81	0			3							
						2	4	86	9														
07	341 X	372	-0-	31 B	-365130	96	1	194	3	Y	74	73	0			4							
						1	4	81	9														
MAY UNIT 1 AC										WELL #: 11H RRCID -> 289340										COMPL. DATE 10/06/2015			
										TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292													
02	0 X	1602	-0-	1602 B	-118050	477	1	1016	3	Y	83	87	0			5							
						18	4	91	9														
03	0 X	1848	-0-	1848 B	-116202	505	1	1111	3	Y	206	198	0			13							
						5	4	227	9														
04	2340 X	1601	-0-	-739 B	-116202	516	1	1016	3	Y	57	67	0			3							
						6	4	63	9														
05	2418 X	2038	-0-	-380 B	-116202	626	1	1261	3	Y	128	121	0			10							
						10	4	141	9														
06	2160 X	1922	-0-	-238 B	-116202	576	1	1243	3	Y	86	93	0			3							
						8	4	95	9														
07	1860 X	1970	-0-	110 B	-116092	617	1	1241	3	Y	95	92	0			6							
						7	4	105	9														
MORGAN UNIT AC										WELL #: 2H RRCID -> 289741										COMPL. DATE 10/18/2016			
										TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422													
02	0 X	1145	-0-	1145 B	-510057	152	1	480	3	Y	464	451	0			29							
						3	4	510	9														
03	0 X	5946	-0-	5946 B	-504111	1316	1	4064	3	Y	487	496	0			20							
						30	4	536	9														
04	3690 X	2973	-0-	-717 B	-504111	552	1	1801	3	Y	554	545	0			29							
						11	4	609	9														
05	3348 X	3400	-0-	52 B	-504059	602	1	1943	3	Y	766	758	0			37							
						12	4	843	9														
06	5760 X	2954	-0-	-2806 B	-504059	465	1	1750	3	Y	655	659	0			33							
						18	4	721	9														
07	5952 X	4683	-0-	-1269 B	-504059	583	1	3247	3	Y	754	768	0			19							
						24	4	829	9														

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC REYNOLDS UNIT 1 AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
M	ALLOW 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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1268156	7	1	1644	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	2345	-0-	2345 B	-1265811	70	1	624	9	Y	567	557	0	10
						7	4	624	9					
04	120 N	2054	-0-	1934 B	-1263877	63	1	1360	3	Y	567	568	0	9
						7	4	624	9					
05	0 N	1808	-0-	1808 B	-1262069	63	1	1281	3	Y	416	415	0	10
						6	4	458	9					
06	1380 N	1448	-0-	68 B	-1262001	48	1	1088	3	Y	279	285	0	4
						5	4	307	9					
07	1426 N	1878	-0-	452 B	-1261549	70	1	1487	3	Y	285	283	1	6
						7	4	314	9					
EASLEY UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628														
02	DLQ G-10	20295	-0-	20295 B	20295	2428	1	16711	3	Y	1024	1023	0	19
						30	4	1126	9					
03	42767 X	22472	-0-	-20295 B	-0-	3077	1	18259	3	Y	1007	1007	0	19
						28	4	1108	9					
04	22890 X	22890	-0-	-0- B	-0-	2786	1	18990	3	Y	977	980	0	16
						39	4	1075	9					
05	30504 X	18406	-0-	-12098 B	-0-	2472	1	15087	3	Y	745	749	0	12
						27	4	820	9					
06	25890 X	17016	-0-	-8874 B	-0-	2127	1	14045	3	Y	744	743	0	13
						26	4	818	9					
07	23653 X	18465	-0-	-5188 B	-0-	2285	1	15407	3	Y	613	610	0	16
						99	4	674	9					
ALEXANDER 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818														
02	DLQ G-10	2986	-0-	2986 B	2986	231	1	2473	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
03	8458 X	5472	-0-	-2986 B	-0-	332	1	4327	3	Y	739	739	0	-0-
						813	9							
04	12960 X	5024	-0-	-7936 B	-0-	140	1	4356	3	Y	480	480	0	-0-
						528	9							
05	18971 X	18971	-0-	-0- B	-0-	271	1	16916	3	Y	1622	1622	0	-0-
						1784	9							
06	15631 X	15631	-0-	-0- B	-0-	188	1	12148	3	Y	2995	2995	0	-0-
						3295	9							
07	12992 X	12992	-0-	-0- B	-0-	194	1	11437	3	Y	1237	1237	0	-0-
						1361	9							
ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603														
02	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	307	1	3297	3	Y	551	551	0	-0-
						606	9							
03	9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	643	1	8355	3	Y	403	403	0	-0-
						443	9							
04	15450 X	12849	-0-	-2601 B	-0-	369	1	11451	3	Y	935	935	0	-0-
						1029	9							
05	15965 X	9960	-0-	-6005 B	-0-	143	1	8941	3	Y	796	796	0	-0-
						876	9							
06	15150 X	9827	-0-	-5323 B	-0-	139	1	8983	3	Y	641	641	0	-0-
						705	9							
07	13237 X	9704	-0-	-3533 B	-0-	147	1	8659	3	Y	816	816	0	-0-
						898	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	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	
02	16642 X	16642	-0-	-0- B	-0-		322 1	14579 3	Y	1583	1583 0	-0-	
							1741 9						
03	18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-		445 1	16306 3	Y	1309	1309 0	-0-	
							1440 9						
04	20490 X	17256	-0-	-3234 B	-0-		468 1	15381 3	Y	1279	1279 0	-0-	
							1407 9						
05	18414 X	17718	-0-	-696 B	-0-		474 1	15862 3	Y	1256	1256 0	-0-	
							1382 9						
06	17820 X	17518	-0-	-302 B	-0-		444 1	16179 3	Y	814	814 0	-0-	
							895 9						
07	18414 X	15751	-0-	-2663 B	-0-		533 1	14338 3	Y	800	800 0	-0-	
							880 9						
DAVIS 01				WELL #:	16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13212 - 16934
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	294576	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.13246 - 17452
02	7250 X	7250	-0-	-0- B	-0-		86 1	6165 3	Y	908	908 0	-0-	
							999 9						
03	7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-		102 1	6250 3	Y	1242	1242 0	-0-	
							1366 9						
04	10560 X	6351	-0-	-4209 B	-0-		105 1	5243 3	Y	912	912 0	-0-	
							1003 9						
05	9083 X	6594	-0-	-2489 B	-0-		119 1	5534 3	Y	855	855 0	-0-	
							941 9						
06	8340 X	5862	-0-	-2478 B	-0-		117 1	5018 3	Y	661	661 0	-0-	
							727 9						
07	8029 X	5552	-0-	-2477 B	-0-		159 1	4749 3	Y	585	585 0	-0-	
							644 9						
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.13160 - 16747
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
KIRK 01				WELL #:	501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13593 - 21186
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* * 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
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							
06	51570 X	36809	-0-	-14761 B	-0-	3012 1	32396 3	Y	1181	1141	0			68
						102 4	1299 9							
07	47058 X	37214	-0-	-9844 B	-0-	3316 1	32411 3	Y	1226	1234	0			60
						138 4	1349 9							
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY AC														
WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12005 - 17056														
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							
06	33720 X	29810	-0-	-3910 B	-0-	3442 1	22728 3	Y	3271	3276	0			55
						42 4	3598 9							
07	32488 X	15873	-0-	-16615 B	-0-	1966 1	10963 3	Y	2604	2592	0			67
						80 4	2864 9							
RESSMAN 01 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363														
02	106316 X	44378	-0-	-61938 B	-0-	225 1	38702 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	36997	-0-	-35873 B	-0-	203 1	32995 3	Y	3454	3454	0			-0-
						3799 9								
05	64356 X	34770	-0-	-29586 B	-0-	30753 3	4017 9	Y	3652	3652	0			-0-
06	54900 X	30793	-0-	-24107 B	-0-	27097 3	3696 9	Y	3360	3360	0			-0-
07	49104 X	28597	-0-	-20507 B	-0-	25143 3	3454 9	Y	3140	3140	0			-0-
PATINO UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 299805 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13045 - 19798														
02	13803 X	NO RPT	-0-	-13803 B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	142631 X	NO RPT	-0-	-142631 B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	138030 X	NO RPT	-0-	-138030 B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	142631 X	NO RPT	-0-	-142631 B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	138030 X	NO RPT	-0-	-138030 B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	142631 X	NO RPT	-0-	-142631 B	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291														
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-			-0-
07	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														
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-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)														
WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT./// 86950 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT./// 703462													
PHILLIPPE GU1			WELL #: B 4H			RRCID -> 282270			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329				
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
02	03	04	05	06	07											
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YOUNG GAS UNIT 1					WELL #: A 5H		RRCID -> 284567			COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570			
02	15169 X	15169	-0-	-0-	B	-0-	398	1	13456	3	Y	811	756	0		170
							423	4	892	9						
03	5022 X	2672	-0-	-2350	B	-0-	429	1	956	3	Y	642	688	0		124
							581	4	706	9						
04	15604 X	15604	-0-	-0-	B	-0-	391	1	14346	3	Y	612	689	0		47
							194	4	673	9						
05	5022 X	4175	-0-	-847	B	-0-	471	1	1782	3	Y	1607	1375	0		279
							154	4	1768	9						
06	4860 X	1326	-0-	-3534	B	-0-	554	1	143	3	Y	570	702	0		147
							1	4	1	5						
07	5022 X	762	-0-	-4260	B	-0-	520	1	44	3	Y	180	298	0		29
							198	9								

KRAUSE GU1					WELL #: A 3H		RRCID -> 285827			COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281			
02	10114 X	10114	-0-	-0-	B	-0-	684	1	8788	3	Y	584	553	0		166
							642	9								
03	11029 X	11029	-0-	-0-	B	-0-	654	1	9650	3	Y	659	698	0		127
							725	9								
04	10264 X	10264	-0-	-0-	B	-0-	636	1	9131	3	Y	452	558	0		21
							497	9								
05	10618 X	10618	-0-	-0-	B	-0-	667	1	9285	3	Y	605	521	0		105
							666	9								
06	10252 X	10252	-0-	-0-	B	-0-	777	1	8936	3	Y	490	469	0		126
							539	9								
07	10227 X	10227	-0-	-0-	B	-0-	777	1	8956	3	Y	449	463	0		112
							494	9								

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3					WELL #: C 3H		RRCID -> 286318			COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497			
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7					WELL #: C 7H		RRCID -> 286907			COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095			
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462						
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287124	COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL	DEPTH 13491	PERF.13841	- 19842
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE					
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 287141	COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL	DEPTH 13058	PERF.13510	- 21759
02	3156 X	3156	-0-	-0-	B	-0-	120 1 2537 3 Y 369 357 0			93
							93 4 406 9			
03	3813 X	3143	-0-	-670	B	-0-	126 1 2582 3 Y 339 367 0			65
							62 4 373 9			
04	3690 X	2744	-0-	-946	B	-0-	114 1 2338 3 Y 230 290 0			5
							39 4 253 9			
05	3813 X	3011	-0-	-802	B	-0-	115 1 2504 3 Y 327 275 0			57
							32 4 360 9			
06	3420 X	2902	-0-	-518	B	-0-	112 1 2435 3 Y 299 279 0			77
							26 4 329 9			
07	3503 X	2681	-0-	-822	B	-0-	108 1 2257 3 Y 274 270 0			81
							15 4 301 9			
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 287638	COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL	DEPTH 12592	PERF.13104	- 17865
02	4787 X	4787	-0-	-0-	B	-0-	336 1 4318 3 Y 121 113 0			19
							133 9			
03	6434 X	6434	-0-	-0-	B	-0-	393 1 5803 3 Y 216 193 0			42
							238 9			
04	6813 X	6813	-0-	-0-	B	-0-	433 1 6208 3 Y 156 191 0			7
							172 9			
05	6672 X	6672	-0-	-0-	B	-0-	432 1 6010 3 Y 209 180 0			36
							230 9			
06	6476 X	6476	-0-	-0-	B	-0-	504 1 5790 3 Y 165 159 0			42
							182 9			
07	6485 X	6485	-0-	-0-	B	-0-	502 1 5784 3 Y 181 175 0			48
							199 9			
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287664	COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL	DEPTH 13223	PERF.13602	- 20653
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288099	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL	DEPTH 13404	PERF.13683	- 20245
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249															
02	7000 X	6448	-0-	-552 B	-0-	157	1	5337	3	Y	696	761 0			129
						188	4	766	9						
03	8012 X	8012	-0-	-0- B	-0-	189	1	6459	3	Y	960	904 0			185
						286	4	22	5						
04	7500 X	6676	-0-	-824 B	-0-	162	1	5959	3	Y	423	560 0			48
						90	4	465	9						
05	7750 X	6657	-0-	-1093 B	-0-	140	1	5681	3	Y	634	572 0			110
						136	4	3	5						
06	9253 X	9253	-0-	-0- B	-0-	353	1	7767	3	Y	885	767 0			228
						159	4	974	9						
07	8797 X	8797	-0-	-0- B	-0-	360	1	7350	3	Y	704	751 0			181
						124	4	189	5						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697															
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-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- 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															
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728															
02	6003 X	6003	-0-	-0- B	-0-	236	1	5099	3	Y	540	452 0			108
						74	4	594	9						
03	6400 X	6400	-0-	-0- B	-0-	273	1	5649	3	Y	382	416 0			74
						58	4	420	9						
04	6060 X	5881	-0-	-179 B	-0-	260	1	5333	3	Y	226	288 0			12
						39	4	249	9						
05	6262 X	6129	-0-	-133 B	-0-	253	1	5527	3	Y	289	251 0			50
						31	4	318	9						
06	6060 X	5981	-0-	-79 B	-0-	243	1	5307	3	Y	369	324 0			95
						25	4	406	9						
07	6262 X	5620	-0-	-642 B	-0-	243	1	5071	3	Y	263	286 0			72
						17	4	289	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4			WELL #: D 4H		RRCID -> 288606	COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 1H		RRCID -> 288682	COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8			WELL #: B 8H		RRCID -> 289646	COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13317 - 18960		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SEILER-GANO (SA) B5			WELL #: B 5H		RRCID -> 294787	COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13447 - 19575		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7			WELL #: D 7H		RRCID -> 294839	COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13290 - 20317		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D4			WELL #: D 4H		RRCID -> 294870	COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SEILER-GANO (SA) B2			WELL #: B 2H		RRCID -> 294957	COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779		PERF.13562 - 19409		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462												
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1				WELL #:		F 1H		RRCID -> 295485		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13484 - 18588				
02	12886 X	12886	-0-	-0- B	-0-			524 1	11142 3	Y	847	811 0					202	
								288 4	932 9									
03	12851 X	12851	-0-	-0- B	-0-			546 1	11179 3	Y	848	887 0					163	
								193 4	933 9									
04	11360 X	11360	-0-	-0- B	-0-			493 1	10031 3	Y	649	769 0					43	
								122 4	714 9									
05	11820 X	11820	-0-	-0- B	-0-			466 1	10146 3	Y	1011	879 0					175	
								96 4	1112 9									
06	11502 X	11502	-0-	-0- B	-0-			462 1	10013 3	Y	863	816 0					222	
								78 4	949 9									
07	11160 X	10603	-0-	-557 B	-0-			446 1	9308 3	Y	724	753 0					193	
								53 4	796 9									
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:		F 3H		RRCID -> 295507		COMPL. DATE 12/23/2022		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13532 - 19476				
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6				WELL #:		F 6H		RRCID -> 295510		COMPL. DATE 12/26/2022		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13695 - 20160				
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT						-0-	
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1				WELL #:		F 1H		RRCID -> 295708		COMPL. DATE 01/20/2024		TOTAL DEPTH 13496		PERF.13626 - 23520				
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4				WELL #:		F 4H		RRCID -> 295761		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13473		PERF.13465 - 22793				
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462												
KEACH-HALEPESKA (SA) D1			WELL #:		D 1H	RRCID -> 296213		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13704 - 20224					
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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068					
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESS 5-7-3 (SA) D1			WELL #:		D 1H	RRCID -> 296780		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13862 - 22360					
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESS 5-7-3 (SA) D2			WELL #:		D 2H	RRCID -> 296793		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13353 - 23070					
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10			WELL #:		B 10H	RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13588 - 19782					
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12			WELL #:		B 12H	RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032					
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGOT-EYHORN (SA) G6			WELL #:		G 6H	RRCID -> 298419		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13391		PERF.14010 - 21667					
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3		WELL #:		G 3H	RRCID ->	298459	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL	DEPTH	13413	PERF.13540 - 20051					
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	
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5		WELL #:		D 5H	RRCID ->	298492	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13311 - 19873					
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID ->	298531	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL	DEPTH	13326	PERF.13449 - 20491					
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RT-NELLER-KOLO (SA) D6		WELL #:		D 6H	RRCID ->	298960	COMPL. DATE	07/24/2024	TOTAL	DEPTH	13368	PERF.13349 - 19236					
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	299527	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.13137 - 20291					
01	SWR 10	101787	-0-	101787 B	101787	3697	1	64889	3	N	18914	14944	0			3970	
						1147	4	11249	5								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	101787					N	NO RPT					3970	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	101787					N	NO RPT					3970	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	101787					N	NO RPT					3970	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	101787					N	NO RPT					3970	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	101787					N	NO RPT					3970	
07	SWR 10	67135	-0-	67135 B	168922	2546	1	51483	3	N	9691	10293	0			3316	
						627	4	1819	5								
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4		WELL #:		A 4H	RRCID ->	299540	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.13067 - 19167					
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-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462												
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3			WELL #:		A 3H	RRCID -> 299569		COMPL. DATE 04/19/2025		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13881 - 23875					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5			WELL #:		A 5H	RRCID -> 299587		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13883 - 23720					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915														
LANGHOFF UNIT B			WELL #:		701	RRCID -> 286534		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12962 - 18795					
02	6845 X	6845	-0-	-0-	B	-0-	635 1	5066 3	N	1040	744 1						528
							1144 9										
03	4433 X	1872	-0-	-2561	B	-0-	136 1	1554 3	Y	154	370 1						312
							13 4	169 9									
04	2280 X	243	-0-	-2037	B	-0-	7 1	114 3	Y	110	187 1						235
							1 4	121 9									
05	7564 X	1281	-0-	-6283	B	-0-	29 1	522 3	Y	661	738 1						158
							3 4	727 9									
06	10684 X	10684	-0-	-0-	B	-0-	452 1	8844 3	Y	1193	1096 1						255
							76 4	1312 9									
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	B	-0-			Y	NO RPT							255
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					
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT							-0-
SUGARKANE (EAGLE FORD)			86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
BPX OPERATING COMPANY			085408														
MATKIN SUGARKANE UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358		PERF.14358 - 19109					
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
*06	5790 X	4089	-0-	-1701		-0-	58 1	4002 3	N	-0-							70
							29 4										
07	5983 X	-0-	-0-	-5983		-0-			N	-0-							70

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	268791	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.13450	- 18184
M	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
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
*06	210 X	198	-0-	-12	-0-	3 1	195 3	N	-0-				157
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	44 1	2986 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
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
06	660 X	545	-0-	-115	-0-	440 3	105 9	Y	95	87 1			17
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	574 3	165 9	Y	150	143 1			24
PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	265491	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	14244	PERF.14140	- 18034
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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
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
06	4050 X	3306	-0-	-744	-0-	3261 3	45 9	Y	41	36 1			11
07	4836 X	2935	-0-	-1901	-0-	2868 3	67 9	Y	61	61 1	1 6		10
T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13841	PERF.14014	- 17216
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
06	2670 X	442	-0-	-2228	-0-	381 3	61 9	Y	55	36 1			32
*07	2759 X	401	-0-	-2358	-0-	333 3	68 9	Y	62	77 1	7 6		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
BAYTEX ENERGY USA, INC.										//CONT.// 86950 600 //CONT.// 101444																																																	
T BIRD UNIT										WELL #: 3H										RRCID -> 271350										COMPL. DATE 07/31/2013										TOTAL DEPTH 13840										PERF.13928 - 19611									
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																																							
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																																							
06	7740	X	5598	-0-		-2142		-0-	5539	3		59	9	Y	54		36	1		31																																							
*07	7936	X	5147	-0-		-2789		-0-	5080	3		67	9	Y	61		75	1	7 6	10																																							
T BIRD UNIT										WELL #: 5H										RRCID -> 271442										COMPL. DATE 07/28/2013										TOTAL DEPTH 13829										PERF.14033 - 17195									
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																																							
06	1191	X	1191	-0-		-0-		-0-	1137	3		54	9	Y	49		36	1		23																																							
07	1522	X	1522	-0-		-0-		-0-	1455	3		67	9	Y	61		70	1	4 6	10																																							
KOZIELSKI UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 271603										COMPL. DATE 01/12/2014										TOTAL DEPTH 13737										PERF.14105 - 19195									
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																																							
06	6	N	6	-0-		-0-		-0-	3	3		3	9	Y	3					14																																							
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	46		12	1		48																																							
KOZIELSKI UNIT										WELL #: 2H										RRCID -> 271719										COMPL. DATE 10/13/2013										TOTAL DEPTH 13797										PERF.14236 - 19021									
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																																							
06	960	N	675	-0-		-285		-0-	591	3		84	9	Y	76					108																																							
07	1054	N	513	-0-		-541		-0-	463	3		50	9	Y	45		90	1		63																																							
KOZIELSKI UNIT										WELL #: 4H										RRCID -> 271727										COMPL. DATE 01/16/2014										TOTAL DEPTH 13767										PERF.13863 - 19110									
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																																							
06	840	N	612	-0-		-228		-0-	531	3		81	9	Y	74					109																																							
07	775	N	473	-0-		-302		-0-	423	3		50	9	Y	45		91	1		63																																							
KOZIELSKI UNIT										WELL #: 3H										RRCID -> 271729										COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH 13832										PERF.14003 - 18927									
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-																																							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																							
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-																																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444							
MCCLANAHAN		WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844	
								PERF.13782 - 18153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			41	40 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			46	44 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			74	77 1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			72	46 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			55	64 1
MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13880	
								PERF.13760 - 15500	
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-			44	59 1
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			-0-	45
04	9630 X	4628	-0-	-5002	-0-	4480 3	42 4	96	90 1
						106 9			51
05	7688 X	5874	-0-	-1814	-0-	5711 3	1 4	147	143 1
						162 9			55
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	3996 3	121 9	110	88 1
07	4774 X	2655	-0-	-2119	-0-	2560 3	95 9	86	99 1
MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13807	
								PERF.13881 - 18428	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 13851	
								PERF.13965 - 19723	
02	2072 X	557	-0-	-1515	-0-	405 3	152 9	138	198 1
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2594 3	1 4	110	212 1
						121 9			76
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2022 3	19 4	141	26 1
						155 9			191
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2076 3	132 9	120	216 1
06	2640 X	2168	-0-	-472	-0-	2046 3	122 9	111	19 1
07	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	2127 3	138 9	125	211 1
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13823	
								PERF.13927 - 18098	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			43	49 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53	47 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			74	84 1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			73	46 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			54	64 1
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13721	
								PERF.13706 - 18447	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//		101444													
BUCHHORN				WELL #:		3H		RRCID -> 274670		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13945		PERF.14132 - 17241					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
07	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					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
T BIRD UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 277790		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13809		PERF.14122 - 20154					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
T BIRD UNIT				WELL #:		7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14109 - 19508					
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				
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	115	3	20	9	Y	18				92				
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				92				
BUCHHORN				WELL #:		4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.14087 - 20199					
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										
06	9930 X	8337	-0-	-1593	-0-	106	1	7878	3	N	321	254	1		234				
						353	9												
07	10261 X	8145	-0-	-2116	-0-	98	1	7688	3	N	326	469	1		91				
						359	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10500 X	6834	-0-	-3666	-0-	108 6 4	1 284 9	6436 3	N	258	292 1			196
03	11625 X	7647	-0-	-3978	-0-	100 3 4	1 294 9	7250 3	N	267	301 1			162
04	8160 X	7162	-0-	-998	-0-	99 63 4	1 259 9	6741 3	N	235	266 1			131
05	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	103 1 4	1 253 9	7142 3	N	230	282 1			79
06	7710 X	7263	-0-	-447	-0-	93 218 9	1 6952 3	6952 3	N	198	65 1			212
07	7657 X	7530	-0-	-127	-0-	92 243 9	1 7195 3	7195 3	N	221	271 1			162
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
02	6524 X	4113	-0-	-2411	-0-	64 4 4	1 207 9	3838 3	N	188	252 1			116
03	7223 X	4047	-0-	-3176	-0-	52 2 4	1 188 9	3805 3	N	171	243 1			44
04	4830 X	3800	-0-	-1030	-0-	52 33 4	1 177 9	3538 3	N	161	43 1			162
05	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	53 1 4	1 144 9	3693 3	N	131	237 1			56
06	4410 X	3692	-0-	-718	-0-	47 139 9	1 3506 3	3506 3	N	126	33 1			149
07	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	47 142 9	1 3671 3	3671 3	N	129	221 1			57
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
02	56672 X	36341	-0-	-20331	-0-	34844 1465 9	3 32 4	32 4	Y	1332	1318 1			159
03	56637 X	39467	-0-	-17170	-0-	38258 1192 9	3 17 4	17 4	Y	1084	1087 1			156
04	47730 X	36753	-0-	-10977	-0-	35339 1084 9	3 330 4	330 4	Y	985	929 1			212
05	44981 X	33165	-0-	-11816	-0-	32246 914 9	3 5 4	5 4	Y	831	861 1			182
06	38940 X	18660	-0-	-20280	-0-	18306 914 9	3 354 9	354 9	Y	322	435 1			69
07	40238 X	36918	-0-	-3320	-0-	35842 1074 9	3 2 4	2 4	Y	976	805 1			240
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
02	62020 X	43760	-0-	-18260	-0-	42477 1244 9	3 39 4	39 4	Y	1131	1222 1			135
03	68665 X	44976	-0-	-23689	-0-	43485 1471 9	3 20 4	20 4	Y	1337	1280 1			192
04	66450 X	41734	-0-	-24716	-0-	40183 1175 9	3 376 4	376 4	Y	1068	1028 1			232
05	61876 X	39302	-0-	-22574	-0-	38331 965 9	3 6 4	6 4	Y	877	922 1			187
06	52200 X	37064	-0-	-15136	-0-	36339 724 9	3 1 4	1 4	Y	658	705 1			140
07	48453 X	36736	-0-	-11717	-0-	35675 1059 9	3 2 4	2 4	Y	963	866 1			237

SUGARKANE (EAGLE FORD)															BAYTEX ENERGY USA, INC.															HICKORY B															WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176															CPTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																										
02	45220 X	27679	-0-	-17541	-0-	26826	3	25	4	Y	753	814	1			90																																																										
03	50065 X	29353	-0-	-20712	-0-	828	9	13	4	Y	895	857	1			128																																																										
04	46680 X	20044	-0-	-26636	-0-	28355	3	181	4	Y	517	533	1			112																																																										
05	41571 X	25460	-0-	-16111	-0-	985	9	4	4	Y	697	654	1			155																																																										
06	36000 X	24442	-0-	-11558	-0-	19294	3	507	9	Y	461	519	1			97																																																										
07	30659 X	25313	-0-	-5346	-0-	569	9	1	4	Y	900	770	1			227																																																										
						24689	3																																																																			
						767	9																																																																			
						23935	3																																																																			
						24322	3																																																																			
						990	9																																																																			
PECAN A															WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145																																																											
02	58184 X	36876	-0-	-21308	-0-	35717	3	20	4	Y	1035	1002	1			150																																																										
03	62372 X	49939	-0-	-12433	-0-	1139	9	160	4	Y	1111	1151	1			110																																																										
04	60360 X	46271	-0-	-14089	-0-	48557	3	18	4	Y	1603	1456	1			257																																																										
05	54994 X	43326	-0-	-11668	-0-	1222	9	2	4	Y	793	961	1			89																																																										
06	49440 X	38269	-0-	-11171	-0-	44490	3	756	9	Y	687	610	1			166																																																										
07	49941 X	37941	-0-	-12000	-0-	1763	9	1	4	Y	1545	1446	1	14	6	251																																																										
						42452	3																																																																			
						872	9																																																																			
						37513	3																																																																			
						36240	3																																																																			
						1700	9																																																																			
PECAN B															WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575																																																											
02	63616 X	37819	-0-	-25797	-0-	37128	3	21	4	Y	609	583	1			115																																																										
03	70432 X	38143	-0-	-32289	-0-	670	9	123	4	Y	633	681	1			67																																																										
04	68160 X	36529	-0-	-31631	-0-	37324	3	14	4	Y	502	457	1			112																																																										
05	64232 X	33058	-0-	-31174	-0-	696	9	1	4	Y	412	474	1			50																																																										
06	49710 X	28009	-0-	-21701	-0-	35963	3	311	9	Y	283	249	1			84																																																										
07	41881 X	28963	-0-	-12918	-0-	552	9	1	4	Y	447	448	1	11	6	72																																																										
						32604	3																																																																			
						453	9																																																																			
						27698	3																																																																			
						28470	3																																																																			
						492	9																																																																			
PECAN C															WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979																																																											
02	65940 X	45308	-0-	-20632	-0-	43512	3	25	4	Y	1610	1543	1			213																																																										
03	73005 X	46332	-0-	-26673	-0-	1771	9	145	4	Y	1750	1803	1			160																																																										
04	70650 X	38004	-0-	-32646	-0-	44262	3	15	4	Y	947	940	1			167																																																										
05	72602 X	41809	-0-	-30793	-0-	1925	9	2	4	Y	1531	1542	1			156																																																										
06	55920 X	38695	-0-	-17225	-0-	36947	3	1175	9	Y	1068	993	1			231																																																										
07	50158 X	33676	-0-	-16482	-0-	1042	9	1	4	Y	566	691	1	14	6	92																																																										
						40123	3																																																																			
						1684	9																																																																			
						37520	3																																																																			
						33052	3																																																																			
						623	9																																																																			
BALSA B															WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787																																																											
02	163518 X	163518	-0-	-0-	-0-	160149	3	3369	9	Y	3063	3031	1			132																																																										
03	170102 X	170102	-0-	-0-	-0-	165562	3	4540	9	Y	4127	3979	1			280																																																										
04	138646 X	138646	-0-	-0-	-0-	134114	3	4532	9	Y	4120	4222	1			178																																																										
05	141875 X	141875	-0-	-0-	-0-	137191	3	4684	9	Y	4258	4210	1			226																																																										
06	88409 X	88409	-0-	-0-	-0-	85394	3	3015	9	Y	2741	2828	1			139																																																										
07	92526 X	92526	-0-	-0-	-0-	88751	3	3775	9	Y	3432	3338	1			233																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BALSA C														
WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569														
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
02	156576 X	133027	-0-	-23549	-0-	130567 3	2460 9	Y	2236	2346 1				100
03	173352 X	140644	-0-	-32708	-0-	136991 3	3653 9	Y	3321	3196 1				225
04	167760 X	110999	-0-	-56761	-0-	107530 3	3469 9	Y	3154	3242 1				137
05	164052 X	95387	-0-	-68665	-0-	92240 3	3147 9	Y	2861	2846 1				152
06	142530 X	55114	-0-	-87416	-0-	53409 3	1705 9	Y	1550	1622 1				80
07	147281 X	73581	-0-	-73700	-0-	71192 3	2389 9	Y	2172	2093 1				159
KIRI B														
WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170														
02	138432 X	54028	-0-	-84404	-0-	50781 3	3247 9	Y	2952	3176 1				96
03	161782 X	161782	-0-	-0-	-0-	158364 3	3418 9	Y	3107	3000 1				203
04	148320 X	145930	-0-	-2390	-0-	142092 3	3838 9	Y	3489	3536 1				156
05	142073 X	116010	-0-	-26063	-0-	112357 3	3653 9	Y	3321	3300 1				177
06	148320 X	57286	-0-	-91034	-0-	55677 3	1609 9	Y	1463	1564 1				76
07	153264 X	77159	-0-	-76105	-0-	74537 3	2622 9	Y	2384	2289 1				171
BALSA A														
WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650														
02	SHUT IN	542	-0-	542	32572	538 3	4 9	Y	4	4 1				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32572			Y	-0-					-0-
04	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-			Y	-0-					-0-
05	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-			Y	-0-					-0-
06	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-			Y	-0-					-0-
07	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-			Y	-0-					-0-
KIRI A														
WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006														
02	236068 X	236068	-0-	-0-	-0-	231147 3	4921 9	Y	4474	4541 1				192
03	219143 X	219143	-0-	-0-	-0-	212845 3	6298 9	Y	5725	5524 1				393
04	167786 X	167786	-0-	-0-	-0-	162676 3	5110 9	Y	4645	4835 1				203
05	145582 X	145582	-0-	-0-	-0-	141037 3	4545 9	Y	4132	4114 1				221
06	70560 X	68937	-0-	-1623	-0-	66254 3	2683 9	Y	2439	2538 1				122
07	85040 X	85040	-0-	-0-	-0-	81437 3	3603 9	Y	3275	3177 1				220
KIRI C														
WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513														
02	146496 X	77284	-0-	-69212	-0-	73060 3	4224 9	Y	3840	3967 1				127
03	162192 X	110065	-0-	-52127	-0-	106992 3	3073 9	Y	2794	2730 1				191
04	156960 X	94804	-0-	-62156	-0-	91437 3	3367 9	Y	3061	3122 1				130
05	162192 X	76377	-0-	-85815	-0-	73448 3	2929 9	Y	2663	2655 1				138
06	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	36042 3	1178 9	Y	1071	1154 1				55
07	110050 X	64209	-0-	-45841	-0-	62575 3	1634 9	Y	1485	1421 1				119
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
KUNDE UNIT A B														
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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										WELL #: G 3										RRCID -> 249741										COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH 11568										PERF.11800 - 14405									
KUNDE UNIT ABC																																																											
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE																																								
02	0	N	-0-	-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-	-0-						N	-0-							-0-																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
ESKEW WEST UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 254315					COMPL. DATE 07/12/2009					TOTAL DEPTH 12072					PERF.12205 - 16860																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
07	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																																				
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																																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586						N	-0-							29																																							
07	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																																				
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	8950	-0-	-629	-0-	797	1	6862	3	N	1174	1261	1						210																																							
							1291	9																																																			
*06	9510	X	8485	-0-	-1025	-0-	643	1	6643	3	N	1090	1092	1						208																																							
							1199	9																																																			
07	9827	X	6533	-0-	-3294	-0-	577	1	5098	3	N	780	853	1						135																																							
							858	9																																																			
F. MALEK UNIT D					WELL #:		1	RRCID -> 257514					COMPL. DATE 05/27/2010					TOTAL DEPTH 12140					PERF.12780 - 16903																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
ESKEW EAST					WELL #:		1	RRCID -> 258137					COMPL. DATE 08/26/2010					TOTAL DEPTH 12340					PERF.12832 - 16920																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-																																							
07	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														
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	187	1	49
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			49
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			49
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			49
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912														
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
*06	4710 X	3712	-0-	-998	-0-	2241	1	483	3	N	898	705	1	221
						988	9							
07	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	2370	1	5478	3	N	2538	2687	1	72
						2792	9							
SCENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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												
RANCHO SALADO				WELL #:		1	RRCID -> 259786		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13030		- 17789			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	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			
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.	192	-0-	192	1679	147	1	45	9	N	41	183	1					224
06	2152 X	473	-0-	-1679	-0-	444	1	29	9	N	26							250
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	472	1	63	9	N	57							307

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU				WELL #:		2	RRCID -> 259789		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13694		- 16992			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

SPEAR REYNOLDS UNIT A				WELL #:		G 1	RRCID -> 260033		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12739		PERF.13865		- 18018			
02	T. A.	287	-0-	287	287	287	1			N	-0-							98
03	T. A.	521	-0-	521	808	520	1	1	9	N	1							99
04	T. A.	548	-0-	548	1356	548	1			N	-0-							99
05	T. A.	540	-0-	540	1896	540	1			N	-0-							99
06	2423 X	527	-0-	-1896	-0-	527	1			N	-0-							99
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	551	1	77	9	N	70							169

TAYLOR FARMS, INC.				WELL #:		1	RRCID -> 260245		COMPL. DATE 12/04/2021		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12363		- 17089			
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	7505	-0-	-493	-0-	431	1	5387	3	N	1534	1603	1					313
						1687	9											
*06	7740 X	3743	-0-	-3997	-0-	255	1	2564	3	N	840	1138	1					15
						924	9											
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-							15

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//		109333																
MIXON UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 260304				COMPL. DATE 12/24/2024				TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783						
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
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.	71940	-0-		71940	199615			1029	1	49620	3	N		19355	19347	0	8	8		-0-	
									21291	9												
*06	249354 X	49739	-0-		-199615	-0-			1185	1	34078	3	N		13160	13111	0	49	8		-0-	
									14476	9												
07	45880 X	35534	-0-		-10346	-0-			2612	1	23901	3	N		8201	8201	0				-0-	
									9021	9												

SCHULTE				WELL #:		1		RRCID -> 260390				COMPL. DATE 10/18/2010				TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350						
02	2016 N	1328	-0-		-688	-0-			1110	1	218	9	N		198	161	1				339	
*03	1953 N	1468	-0-		-485	-0-			1100	1	95	3	N		248	189	1				398	
									273	9												
*04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-						398	
*05	1457 N	-0-	-0-		-1457	-0-							N		-0-						398	
*06	1440 N	-0-	-0-		-1440	-0-							N		-0-						398	
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N		2						400	

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU				WELL #:		1		RRCID -> 260701				COMPL. DATE 09/20/2010				TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207						
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-						30	
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		32	48	1				14	
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-						14	
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-						14	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-						14	
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							N		-0-						14	

YANTA CENTRAL 2				WELL #:		2		RRCID -> 261900				COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606						
02	T. A.	5498	-0-		5498	5498			4067	3	1431	9	N		1301	1301	0				-0-	
03	T. A.	3704	-0-		3704	9202			3	1	2797	3	N		822	822	0				-0-	
									904	9												
04	T. A.	1936	-0-		1936	11138			1284	3	652	9	N		593	593	0				-0-	
*05	11835 X	697	-0-		-11138	-0-			572	3	125	9	N		114	114	0				-0-	
*06	2313 X	2313	-0-		-0-	-0-			1649	3	664	9	N		604	604	0				-0-	
07	6076 X	3523	-0-		-2553	-0-			2657	3	866	9	N		787	787	0				-0-	

YANTA CENTRAL 1				WELL #:		1		RRCID -> 262174				COMPL. DATE 06/25/2011				TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741						
02	106642 X	36294	-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-			472	1	24682	3	N		7277	6917	0				388	
									8005	9												
04	30528 X	30528	-0-		-0-	-0-			467	1	24470	3	N		5083	5082	0				389	
									5591	9												
*05	30690 X	19615	-0-		-11075	-0-			470	1	15380	3	N		3423	3423	0	1	8		388	
									3765	9												
*06	29700 X	12540	-0-		-17160	-0-			444	1	9557	3	N		2308	2310	0				386	
									2539	9												
07	30690 X	702	-0-		-29988	-0-			440	1	112	3	N		136	135	0				387	
									150	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901															
M	ALLOW 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	52640 X	41796	-0-	-10844	-0-	495 992	1 9	40309	3	N	902	925	1		142
03	61690 X	49269	-0-	-12421	-0-	559 1106	1 9	47604	3	N	1005	911	1		236
04	59700 X	32300	-0-	-27400	-0-	434 788	1 9	31078	3	N	716	733	1		219
*05	61690 X	40392	-0-	-21298	-0-	309 1089	1 9	38994	3	N	990	1065	1		144
*06	47670 X	34864	-0-	-12806	-0-	313 908	1 9	33643	3	N	825	887	1		82
07	49259 X	2167	-0-	-47092	-0-	288 61	1 9	1818	3	N	55				137
F. MALEK UNIT R															
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933															
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	536 227	1 9	1125	3	N	206	321	1		85
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	105 112	1 9	232	3	N	102	187	1		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-
*06	3000 N	53316	-0-	50316	50316	41281	3	12035	9	N	10941	10941	0		-0-
07	3100 N	86484	-0-	83384	133700	68391	3	18093	9	N	16448	16448	0		-0-
OWENS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
02	84336 X	52305	-0-	-32031	-0-	128 10749	1 9	41428	3	N	9772	9561	0	2 8	280
*03	93372 X	67386	-0-	-25986	-0-	190 12862	1 9	54334	3	N	11693	11679	0	14 8	280
04	90360 X	50388	-0-	-39972	-0-	147 9248	1 9	40993	3	N	8407	8306	0	347 1	33
*05	93372 X	51696	-0-	-41676	-0-	126 9811	1 9	41759	3	N	8919	8916	0	3 8	33
*06	73320 X	32241	-0-	-41079	-0-	145 6298	1 9	25798	3	N	5725	5723	0		35
07	67394 X	5390	-0-	-62004	-0-	130 1649	1 9	3611	3	N	1499	1500	0		34
F. MALEK UNIT M															
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746															
02	2800 N	3197	-0-	397	397	302 559	1 9	2336	3	N	508	554	1		115
03	2986 N	2589	-0-	-397	-0-	610 509	1 9	1470	3	N	463	374	1		204
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	547 661	1 9	1395	3	N	601	563	1		242
*05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	544	1	462	3	N	-0-				242
06	900 X	331	-0-	-569	-0-	331	1			N	-0-				242
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	349 548	1 9	2209	3	N	498	374	1		366
GONZALES UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				130

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 03/02/2021				TOTAL DEPTH 13120				PERF.13402 - 17075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE																				
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.	4370	-0-	-0-	4370	4370		3145	3	1225	9	N		N	1114		1114	0				-0-																					
05	T. A.	5494	-0-	-0-	5494	9864		3940	3	1554	9	N		N	1413		1413	0				-0-																					
*06	T. A.	5586	-0-	-0-	5586	15450		4557	3	1029	9	N		N	935		935	0				-0-																					
07	T. A.	13266	-0-	-0-	13266	28716		11509	3	1757	9	N		N	1597		1597	0				-0-																					
F. MALEK UNIT L														WELL #: 1														RRCID -> 264260				COMPL. DATE 04/07/2011				TOTAL DEPTH 13037				PERF.13237 - 17840			
02	T. A.	4207	-0-	-0-	4207	4207		521	1	3324	3	N			329		361	1				141																					
								362	9																																		
03	T. A.	3731	-0-	-0-	3731	7938		433	1	3071	3	N			206		189	1				158																					
								227	9																																		
04	T. A.	4369	-0-	-0-	4369	12307		1004	1	3025	3	N			309		375	1				92																					
								340	9																																		
*05	T. A.	3587	-0-	-0-	3587	15894		1189	1	2109	3	N			263		182	1				173																					
								289	9																																		
*06	18679 X	2785	-0-	-0-	-15894	-0-		1225	1	1356	3	N			185		163	1				195																					
								204	9																																		
07	T. A.	2715	-0-	-0-	2715	2715		1217	1	1297	3	N			183		167	1				211																					
								201	9																																		
HARTMAN UNIT A														WELL #: 1														RRCID -> 264314				COMPL. DATE 08/24/2012				TOTAL DEPTH 13605				PERF.13846 - 18571			
02	3136 X	605	-0-	-0-	-2531	-0-		595	1	10	9	N			9							166																					
03	1891 X	931	-0-	-0-	-960	-0-		718	1	111	3	N			93		177	1				82																					
								102	9																																		
04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-		706	1	1108	3	N			232		189	1		1	8	124																					
								255	9																																		
05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	-0-		734	1	1250	3	N			178		190	1				112																					
								196	9																																		
*06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	-0-		652	1	701	3	N			153		178	1				87																					
								168	9																																		
07	2139 X	853	-0-	-0-	-1286	-0-		671	1	182	9	N			165							252																					
MOY UNIT A														WELL #: 1														RRCID -> 264723				COMPL. DATE 01/02/2016				TOTAL DEPTH 13036				PERF.13250 - 18375			
02	840 N	490	-0-	-0-	-350	-0-		45	1	295	3	N			136		136	0				-0-																					
								150	9																																		
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	42	3	N			91		91	0				-0-																					
								100	9																																		
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	769	3	N			194		194	0				-0-																					
								213	9																																		
05	558 N	256	-0-	-0-	-302	-0-		2	1	138	3	N			105		105	0				-0-																					
								116	9																																		
06	270 N	68	-0-	-0-	-202	-0-		68	1				N		-0-							-0-																					
07	1054 N	316	-0-	-0-	-738	-0-		316	1				N		-0-							-0-																					
WILLEKE UNIT A														WELL #: 1														RRCID -> 265472				COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 13358				PERF.13792 - 18078			
02	2044 X	-0-	-0-	-0-	-2044	-0-								N	4		192	1				-0-																					
03	2263 X	-0-	-0-	-0-	-2263	-0-								N	-0-							-0-																					
04	1920 X	-0-	-0-	-0-	-1920	-0-								N	-0-							-0-																					
05	1984 X	-0-	-0-	-0-	-1984	-0-								N	-0-							-0-																					
06	900 X	-0-	-0-	-0-	-900	-0-								N	-0-							-0-																					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333								
COLVIN UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 266263		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL	DEPTH 12049	PERF.12276	- 18157
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
02	6244 X	5321	-0-	-923	-0-		4091 3		1230 9	N	1118	48 0	1098 1	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	4084	-0-	-5991	-0-		3279 3		805 9	N	732	729 1		103
*06	5700 X	4376	-0-	-1324	-0-		3369 3		1007 9	N	915	894 1		124
07	5890 X	1900	-0-	-3990	-0-		1590 3		310 9	N	282	176 1		230
F. MALEK UNIT U				WELL #:		1	RRCID -> 266265		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL	DEPTH 12296	PERF.13453	- 18783
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
*06	4800 X	4047	-0-	-753	-0-		3325 3		722 9	N	656	732 1		245
07	4960 X	2675	-0-	-2285	-0-		2255 3		420 9	N	382	375 1		252
WOLFF UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 266266		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL	DEPTH 12945	PERF.13198	- 16709
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED																													
RANCHO SALADO EAST UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 266280										COMPL. DATE 01/18/2023										TOTAL DEPTH 12834 PERF.12927 - 17758									
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																								
02	29652 X	2561	-0-	-0-	-27091	-0-		21	1			123	9	2417	3	N		112							371																								
03	38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1			1492	9	37246	3	N		1356		1290	1				437																								
04	33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1			845	9	32304	3	N		768		908	1				297																								
*05	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1			746	9	40249	3	N		678		842	1				133																								
*06	37402 X	37402	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1			620	9	36531	3	N		564		550	1				147																								
07	38285 X	33730	-0-	-0-	-4555	-0-		260	1			523	9	32947	3	N		475		502	1				120																								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B										WELL #: 1										RRCID -> 266282										COMPL. DATE 12/13/2012										TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							46																								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							46																								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							46																								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							46																								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							46																								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							46																								
KAREN KENNEDY UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 266284										COMPL. DATE 11/14/2023										TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19048									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							34																								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							34																								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							34																								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							34																								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											N	-0-							34																								
07	T. A.	33981	-0-	-0-	33981	33981		108	1			438	9	33435	3	N		398		315	1				117																								
COLVIN UNIT B										WELL #: 1										RRCID -> 266285										COMPL. DATE 11/19/2012										TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221									
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		26	3			1	1	238	9	Y		216		216	0				-0-																								
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			1188	9	114	3	Y		1080		1080	0				-0-																								
04	300 N	-0-	-0-	-0-	-300	-0-										Y		-0-							-0-																								
*05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			1277	9	136	3	Y		1161		1161	0				-0-																								
*06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1			1758	9	137	3	Y		1598		1598	0				-0-																								
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1			974	9	68	3	Y		885		885	0				-0-																								
BEARDSLEY UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 266286										COMPL. DATE 02/18/2013										TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384									
02	T. A.	2348	-0-	-0-	2348	2348		264	1			166	9	1918	3	N		151		188	1				205																								
03	T. A.	2533	-0-	-0-	2533	4881		429	1			440	9	1664	3	N		400		351	1				254																								
04	T. A.	2135	-0-	-0-	2135	7016		374	1			373	9	1388	3	N		339		178	1				415																								
*05	T. A.	2585	-0-	-0-	2585	9601		66	1			164	9	2355	3	N		149		183	1				381																								
*06	11873 X	2272	-0-	-0-	-9601	-0-		1944	3			195	1	328	9	N		298		357	1				322																								
07	2170 N	660	-0-	-0-	-1510	-0-		195	1			99	9	366	3	N		90		177	1				235																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																											
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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
02	3220 X	2580	-0-	-0-	-640	-0-		28 1	1	2551 3	N	1						292									
03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1	5650 3	N	511	554 1					249									
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-		562 9	64 1	2978 3	N	144	187 1					206									
*05	2852 X	1870	-0-	-0-	-982	-0-		158 9	280 1	1495 3	N	86	136 1					156									
*06	5700 X	4733	-0-	-0-	-967	-0-		95 9	184 1	4263 3	N	260	178 1					238									
07	5890 X	5148	-0-	-0-	-742	-0-		286 9	249 1	4562 3	N	306	141 1					403									
								337 9																			
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E													WELL #: 1			RRCID -> 266451			COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 12665			PERF.12873 - 16895		
02	14B2 EXT	1606	-0-	-0-	1606	1606		67 1	1	1345 3	N	176	189 1					448									
03	14B2 EXT	1985	-0-	-0-	1985	3591		194 9	282 1	1393 3	N	282						730									
04	14B2 EXT	2114	-0-	-0-	2114	5705		310 9	163 1	1723 3	N	207	681 1					256									
*05	T. A.	2954	-0-	-0-	2954	8659		228 9	283 1	2445 3	N	205	311 1					150									
*06	9338 X	679	-0-	-0-	-8659	-0-		226 9	72 1	563 3	N	40	129 1					61									
07	1953 N	919	-0-	-0-	-1034	-0-		44 9	30 1	753 3	N	124						185									
								136 9																			
ARNOLD UNIT B													WELL #: 1			RRCID -> 266453			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 12841			PERF.12914 - 17896		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38						56									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						56									
*07	T. A.	-0-	-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		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70 1					49									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34						83									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83									
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83									
WERNLI UNIT A													WELL #: 1			RRCID -> 266480			COMPL. DATE 01/19/2013			TOTAL DEPTH 12716			PERF.12820 - 17872		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	161 1					46									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						46									

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 #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	332 1	15523 3	N	1737	1807 1				71
03	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	1911 9	17951 3	N	2039	1992 1				118
04	24150 X	17785	-0-	-6365	-0-	348 1	15852 3	N	1587	1588 1				117
*05	24955 X	17284	-0-	-7671	-0-	2243 9	15295 3	N	1652	1695 1				74
*06	24150 X	17612	-0-	-6538	-0-	187 1	15414 3	N	1858	1808 1				124
07	20553 X	15729	-0-	-4824	-0-	1746 9	13932 3	N	1446	1441 1				129
						172 1								
						1817 9								
						154 1								
						2044 9								
						206 1								
						1591 9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
02	T. A.	155	-0-	155	155	119 3	36 9	N	33	33 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	155			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	155			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	155			N	-0-					-0-
06	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-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														
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333															NON-ASSOCIATED																								
SPINN UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 266841					COMPL. DATE 12/19/2022					TOTAL DEPTH 13256					PERF.13200 - 18279				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																	
02	39592 X	24853	-0-	-0-	-14739		-0-			453 1	558 9	23842 3	N			507	536 1				182																		
03	43834 X	25384	-0-	-0-	-18450		-0-			447 1	565 9	24372 3	N			514	542 1				154																		
04	34350 X	23927	-0-	-0-	-10423		-0-			400 1	499 9	23028 3	N			454	515 1				93																		
*05	30690 X	22831	-0-	-0-	-7859		-0-			471 1	518 9	21842 3	N			471	340 1				224																		
*06	29700 X	21429	-0-	-0-	-8271		-0-			476 1	592 9	20361 3	N			538	335 1				427																		
07	27528 X	22003	-0-	-0-	-5525		-0-			418 1	229 9	21356 3	N			208	363 1				272																		
HARTMAN UNIT A															WELL #: 2					RRCID -> 266872					COMPL. DATE 07/03/2014					TOTAL DEPTH 13783					PERF.14104 - 18145				
02	102648 X	93811	-0-	-0-	-8837		-0-			463 1	8495 9	84853 3	N			7723	7705 0	13 8			182																		
*03	113677 X	100671	-0-	-0-	-13006		-0-			390 1	8215 9	92066 3	N			7468	7467 0	1 8			182																		
04	88410 X	57462	-0-	-0-	-30948		-0-			394 1	4653 9	52415 3	N			4230	4215 0	11 8			186																		
*05	103850 X	74689	-0-	-0-	-29161		-0-			313 1	4444 9	69932 3	N			4040	4036 0	1 8			189																		
*06	100500 X	61480	-0-	-0-	-39020		-0-			366 1	3423 9	57691 3	N			3112	3108 0	3 8			190																		
07	103850 X	51586	-0-	-0-	-52264		-0-			346 1	2343 9	48897 3	N			2130	2123 0				197																		
BETTY KENNEDY UNIT A															WELL #: 3					RRCID -> 267401					COMPL. DATE 03/30/2014					TOTAL DEPTH 12553					PERF.12914 - 17468				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					208																		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					208																		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					208																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			2					210																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					210																		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					210																		
WILLEKE UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 268699					COMPL. DATE 10/26/2021					TOTAL DEPTH 13477					PERF.13738 - 19080				
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-																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-					-0-																		
PLOMERO RANCH															WELL #: 5					RRCID -> 268755					COMPL. DATE 06/07/2023					TOTAL DEPTH 12297					PERF.12084 - 18462				
02	29540 X	443	-0-	-0-	-29097		-0-			443 1			N			-0-	66 1				55																		
03	32705 X	430	-0-	-0-	-32275		-0-			430 1			N			-0-					55																		
04	31650 X	-0-	-0-	-0-	-31650		-0-						N			-0-					55																		
*05	19530 X	6670	-0-	-0-	-12860		-0-			97 1	1713 9	4860 3	N			1557	1302 1				310																		
*06	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-		-0-			412 1	7805 9	27725 3	N			7095	6900 1	12 8			493																		
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-		-0-			331 1	2802 9	10293 3	N			2547	2763 1				277																		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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								
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	660	1	171	9	N	155	181	1		212
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	555	1	368	3	N	227				439
						250	9								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158															
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.	920	-0-	920	5759	12	1	556	3	N	320	364	1		139
						352	9								
*06	7147 X	1388	-0-	-5759	-0-	11	1	1099	3	N	253	182	1		210
						278	9								
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	18	1	1388	3	N	387	186	1		411
						426	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516															
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	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															
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	5784 1	219
												8	8		
*06	78540 X	55343	-0-	-23197	-0-	49950	3	5393	9	N	4903	3570	0	1427 1	125
07	81158 X	70053	-0-	-11105	-0-	64194	3	5859	9	N	5326	5324	0		127
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143															
02	31248 X	26152	-0-	-5096	-0-	371	1	24991	3	N	718	735	1		282
						790	9								
03	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	609	1	31311	3	N	611	744	1		149
						672	9								
04	31230 X	13801	-0-	-17429	-0-	294	1	13229	3	N	253	305	1		97
						278	9								
*05	28954 X	10761	-0-	-18193	-0-	177	1	10254	3	N	300	178	1		219
						330	9								
*06	31530 X	23151	-0-	-8379	-0-	305	1	22356	3	N	445	516	1		148
						490	9								
07	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-					N	-0-				148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	T. A.	847	-0-	847	847	11 1	271 9	565 3	N	246	246	0		-0-
03	T. A.	1257	-0-	1257	2104	44 1	353 9	860 3	N	321	321	0		-0-
04	T. A.	654	-0-	654	2758	9 1	309 9	336 3	N	281	281	0		-0-
05	T. A.	517	-0-	517	3275	271 3	50 3	246 9	N	224	224	0		-0-
*06	3487 X	212	-0-	-3275	-0-	162 9	105 1	162 9	N	147	147	0		-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	277 9		863 3	N	252	252	0		-0-
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
02	T. A.	470	-0-	470	470	453 1	17 9	17 9	N	15				69
03	T. A.	289	-0-	289	759	288 1	1 9	1 9	N	1				70
04	T. A.	422	-0-	422	1181	378 1	44 9	44 9	N	40				110
05	T. A.	593	-0-	593	1774	589 1	4 9	4 9	N	4				114
06	2293 X	519	-0-	-1774	-0-	519 1			N	-0-				114
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 1			N	-0-				114
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				200
07	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														
02	2660 X	2123	-0-	-537	-0-	7 1	483 9	1633 3	N	439	439	0		-0-
*03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	3990 3	10756 3	2336 9	N	2124	2124	0		-0-
04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	3900 3	5467 3	3534 9	N	3213	3213	0		-0-
05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5053 3	7598 3	1546 9	N	1405	1405	0		-0-
*06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	5467 3		2342 9	N	2129	2129	0		-0-
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-			2131 9	N	1937	1937	0		-0-
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255														
02	69972 X	54650	-0-	-15322	-0-	15 1	8603 9	46032 3	N	7821	7717	1		543
03	77500 X	33785	-0-	-43715	-0-	169 1	5394 9	28222 3	N	4904	4963	1		484
04	75000 X	52894	-0-	-22106	-0-	347 1	7380 9	45167 3	N	6709	6463	1	1 8	729
*05	77500 X	62628	-0-	-14872	-0-	1 1	7651 9	54976 3	N	6955	3808	0	3746 1	130
*06	75000 X	49368	-0-	-25632	-0-	43495 3	47077 3	5873 9	N	5339	5341	0		128
07	60512 X	52793	-0-	-7719	-0-			5716 9	N	5196	5197	0		127

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 269840		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL	DEPTH	11856	PERF.11991 - 17423			
OLSON-BAKER UNIT				WELL #:	2											
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	42840 X	19364	-0-	-23476	-0-	268	1	14803	3	N	3903	3903	0			2
03	41974 X	36066	-0-	-5908	-0-	4293	9									
04	51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	352	1	28276	3	N	6762	2744	0	3872	1	148
						7438	9									
						301	1	41954	3	N	8107	5264	0	2950	1	40
*05	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	8918	9					1	8			
						397	1	35479	3	N	6172	5913	0	249	1	50
						6789	9									
*06	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	346	1	30928	3	N	5639	5639	0			50
						6203	9									
07	47430 X	35593	-0-	-11837	-0-	391	1	29602	3	N	5091	5091	0			50
						5600	9									
ESKEW WEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 269841		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL	DEPTH	11983	PERF.12320 - 17206			
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									
*06	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	430	1	3672	3	N	702	669	1			215
						772	9									
07	6944 X	4189	-0-	-2755	-0-	341	1	3290	3	N	507	544	1			178
						558	9									
ARNOLD UNIT B				WELL #:	2	RRCID -> 269842		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL	DEPTH	12837	PERF.12926 - 19106			
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	2009	-0-	-6301	-0-	349	1	1548	3	N	102	180	1			97
						112	9									
05	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	11	1			N	-0-					97
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					97
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					97
LIVE BEE UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 269843		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12617 - 19193			
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									
*06	38160 X	31183	-0-	-6977	-0-	770	1	26084	3	N	3935	3739	0			270
						4329	9									
07	41157 X	41157	-0-	-0-	-0-	647	1	35617	3	N	4448	4187	0	182	1	349
						4893	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H				WELL #:	1	RRCID -> 270228		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL	DEPTH	12686	PERF.12996 - 17613			
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333									
MIXON UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 270237		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 12987		PERF.13468 - 17428		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MIXON UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 270245		COMPL. DATE 10/09/2024		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13334 - 17207		
02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103 0	-0-
						22113	9						
*03	14B2 EXT	88093	-0-	88093	171470	1438	1	63403	3	N	21138	21138 0	-0-
						23252	9						
04	14B2 EXT	91391	-0-	91391	262861	2130	1	66845	3	N	20378	20378 0	-0-
						22416	9						
*05	14B2 EXT	65195	-0-	65195	328056	1956	1	48377	3	N	13511	13511 0	-0-
						14862	9						
*06	379452 X	51396	-0-	-328056	-0-	2743	1	37403	3	N	10227	10227 0	-0-
						11250	9						
07	0 W	54737	-0-	54737	54737	935	1	42986	3	N	9833	9833 0	-0-
						10816	9						
SCHENDEL UNIT A		WELL #: G 2			RRCID -> 270247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13291 - 17526		
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	1	1 8		345
06	1657 X	66	-0-	-1591	-0-	66	1		N	-0-			345
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	1		N	-0-			345
F. MALEK UNIT L		WELL #:		3	RRCID -> 270418		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 12947		PERF.13231 - 17184		
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						
*06	4980 X	3186	-0-	-1794	-0-	1354	1	1463	3	N	335	364 1	140
						369	9						
07	5146 X	3172	-0-	-1974	-0-	1125	1	1707	3	N	309	358 1	91
						340	9						
KOERNER UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 270442		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13273		PERF.13545 - 17512		
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
06	480 N	306	-0-	-174	-0-	306	1		N	-0-			82
07	527 N	295	-0-	-232	-0-	294	1	1 9	N	1			83

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 931

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	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2143	-0-	-629	-0-	351 1	1401 3	N			355	366 1		260
03	2759 X	1787	-0-	-972	-0-	391 9	1030 3	N			247	190 1		317
04	2670 X	2216	-0-	-454	-0-	485 1	1287 3	N			425	372 1		370
*05	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	272 9	1766 3	N			487	552 1		305
*06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	461 1	1978 3	N			398	374 1		329
07	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	468 9	1584 3	N			383	373 1		339
						506 1								
						536 9								
						458 1								
						438 9								
						465 1								
						421 9								
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002														
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
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07 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														
02	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	115 1	1396 3	N			836	836 0		-0-
03	7750 X	4336	-0-	-3414	-0-	920 9	2891 3	N			1149	1147 0	2 8	-0-
04	7500 X	5859	-0-	-1641	-0-	181 1	4096 3	N			1526	1526 0		-0-
05	5363 X	4247	-0-	-1116	-0-	1264 9	3088 3	N			1046	1046 0		-0-
*06	5190 X	1669	-0-	-3521	-0-	84 1	978 3	N			625	625 0		-0-
07	6045 X	1045	-0-	-5000	-0-	1679 9	34 3	N			778	778 0		-0-
						8 1								
						1151 9								
						3 1								
						688 9								
						155 1								
						856 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
02	3836 X	2901	-0-	-935	-0-	208 1	2308 3	N			350	330 1		386
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	385 9	3598 3	N			442	544 1		284
04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	477 1	3147 3	N			391	361 1		314
*05	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-	486 9	2465 3	N			339	496 1		157
*06	4110 X	3130	-0-	-980	-0-	284 1	2400 3	N			313	342 1		128
07	4247 X	3275	-0-	-972	-0-	430 9	2794 3	N			315	176 1		267
						345 1								
						373 9								
						386 1								
						344 9								
						134 1								
						347 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	120
04	22440 X	18266	-0-	-4174	-0-	908 1529	1 9	15829	3	N	1390	865	0	106
*05	23188 X	15539	-0-	-7649	-0-	787 1233	1 9	13519	3	N	1121	1121	0	106
*06	19710 X	18539	-0-	-1171	-0-	782 1694	1 9	16063	3	N	1540	1540	0	106
07	20367 X	16161	-0-	-4206	-0-	729 1373	1 9	14059	3	N	1248	1248	0	106
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663														
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	252
04	29760 X	20849	-0-	-8911	-0-	127 1153	1 9	19569	3	N	1048	379	0	190
*05	28954 X	17173	-0-	-11781	-0-	73 1097	1 9	16003	3	N	997	991	0	196
*06	25560 X	16954	-0-	-8606	-0-	8 1112	1 9	15834	3	N	1011	1015	0	192
07	21545 X	17906	-0-	-3639	-0-	16791	3	1115	9	N	1014	1016	0	190
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
02	1092 N	478	-0-	-614	-0-	423	1	55	9	N	50			187
03	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	446 439	1 9	282	3	N	399	371	1	215
04	3000 N	3203	-0-	203	203	398 977	1 9	1828	3	N	888	1045	1	58
*05	3100 N	3118	-0-	18	221	408 853	1 9	1857	3	N	775	663	1	170
*06	2620 N	2399	-0-	-221	-0-	417 670	1 9	1312	3	N	609	662	1	117
07	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	416 493	1 9	865	3	N	448	359	1	206
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D				WELL #:	1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	02/18/2024	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12401	- 18259
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	47861	-0-	-16464	-0-	77	1	43597	3	N	3806	3774	1	149
						4187	9						2 8	
*06	50880 X	39946	-0-	-10934	-0-	36477	3	3469	9	N	3154	3091	1	212
07	57412 X	28218	-0-	-29194	-0-	9	1	25952	3	N	2052	1960	1	304
						2257	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J				WELL #:	1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.13441	- 17396
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	193	1	8137	3	N	296			634
						326	9							
03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	444	1	8274	3	N	310	730	1	214
						341	9							
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	430	1	7506	3	N	247	189	1	272
						272	9							
*05	9579 X	5952	-0-	-3627	-0-	320	1	5477	3	N	141	166	1	247
						155	9							
06	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-			247
07	9579 X	783	-0-	-8796	-0-	25	1	736	3	N	20			267
						22	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D				WELL #:	2	RRCID ->	271609	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12704	PERF.13165	- 18432
02	99484 X	32690	-0-	-66794	-0-	229	1	28719	3	N	3402	3402	0	93
						3742	9							
03	87172 X	44892	-0-	-42280	-0-	497	1	40377	3	N	3653	1857	0	83
						4018	9						1806 1	
04	67350 X	40923	-0-	-26427	-0-	962	1	36595	3	N	3060	1882	0	40
						3366	9						1221 1	
*05	60171 X	54959	-0-	-5212	-0-	84	1	51181	3	N	3358	3351	0	40
						3694	9						7 8	
*06	43440 X	43018	-0-	-422	-0-	40353	3	2665	9	N	2423	2423	0	40
07	44888 X	38701	-0-	-6187	-0-	36095	3	2606	9	N	2369	2369	0	40
BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	271610	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL	DEPTH	12602	PERF.12451	- 17735
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
*07	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
02	700 N	434	-0-	-266	-0-	434	1			N	-0-			258
03	3100 N	8541	-0-	5441	5441	501	1	6907	3	N	1030	1085	1	203
						1133	9							
04	3000 N	1110	-0-	-1890	3551	206	1	752	3	N	138	182	1	159
						152	9							
*05	3100 N	354	-0-	-2746	805	47	1	250	3	N	52			211
						57	9							
*06	4301 X	3496	-0-	-805	-0-	418	1	2172	3	N	824	836	1	199
						906	9							
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	171	1	3469	3	N	577	516	1	260
						635	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4620 X	2118	-0-	-2502	-0-	98	1	1917	3	N	94			175
03	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	103	9	1734	3	N	64	175	1	64
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	108	1	2619	3	N	98			162
*05	2356 X	356	-0-	-2000	-0-	70	9	333	3	N	7			169
06	2280 X	20	-0-	-2260	-0-	43	1							169
07	2852 X	172	-0-	-2680	-0-	108	9	169	3	N	2			171
						15	1							
						8	9							
						20	1							
						1	1							
						2	9							
ESKEW EAST														
WELL #: 2														
RRCID -> 272125														
COMPL. DATE 03/04/2015														
TOTAL DEPTH 12617													PERF.12690 - 18026	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	T. A.	4026	-0-	4026	-0-	4026	3			N	-0-			76
04	T. A.	5543	-0-	5543	-0-	9569	3			N	-0-			76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9569				N	-0-			76
*06	T. A.	2872	-0-	2872	-0-	12441	3			N	-0-			76
*07	12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-					N	-0-			76
KOERNER UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 272134														
COMPL. DATE 10/14/2014														
TOTAL DEPTH 13183													PERF.13526 - 20000	
02	3640 X	1825	-0-	-1815	-0-	97	1	1625	3	N	94	180	1	103
03	4340 X	2382	-0-	-1958	-0-	103	9	2069	3	N	100			203
04	4200 X	1491	-0-	-2709	-0-	203	1	1390	3	N	54	178	1	79
*05	4340 X	295	-0-	-4045	-0-	110	9	271	3	N	9			88
*06	4200 X	853	-0-	-3347	-0-	42	1	753	3	N	26			114
07	2387 X	1202	-0-	-1185	-0-	59	9	1053	3	N	76			190
						14	1							
						10	9							
						71	1							
						29	9							
						65	1							
						84	9							
MARLENE OLSON														
WELL #: 3														
RRCID -> 272136														
COMPL. DATE 11/17/2015														
TOTAL DEPTH 12287													PERF.12768 - 20275	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E														
WELL #: 2														
RRCID -> 272137														
COMPL. DATE 10/31/2014														
TOTAL DEPTH 12666													PERF.13019 - 17950	
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	689	1	1140	3	N	227	180	1	184
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	250	9	1895	3	N	315	334	1	165
04	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	908	1	955	3	N	201	173	1	193
*05	3007 X	2220	-0-	-787	-0-	347	9	1504	3	N	242	354	1	81
*06	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	992	1	1704	3	N	216	167	1	130
07	3162 X	775	-0-	-2387	-0-	221	9	70	3	N	50			180
						450	1							
						266	9							
						595	1							
						238	9							
						650	1							
						55	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911															
M O	ALLOW 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	2800 N	3962	-0-	1162	1162	350 1	109 9	3503	3	N	99	78	0		123
03	1408 N	246	-0-	-1162	-0-	147 1	28 9	71	3	N	25				148
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	402 1	221 9	1144	3	N	201	162	1		187
*05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	389 1	94 9	93	3	N	85	159	1		113
*06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	340 1	65 9	567	3	N	59				172
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	416 1	91 9	195	3	N	83	168	1		87
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794															
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	147 1	826 9	2312	3	N	751	751	0		-0-
03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	89 1	172 9	2132	3	N	156	156	0		-0-
04	2280 X	983	-0-	-1297	-0-	241 1	659 9	83	3	N	599	599	0		-0-
05	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	79 1	762 9	1707	3	N	693	693	0		-0-
*06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	108 1	778 9	993	3	N	707	707	0		-0-
07	3131 X	2173	-0-	-958	-0-	135 1	828 9	1210	3	N	753	753	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13242 - 19206															
02	4872 X	3674	-0-	-1198	-0-	379 1	980 9	2315	3	N	891	98	0	720 1	204
03	5394 X	4198	-0-	-1196	-0-	431 1	924 9	2843	3	N	840	906	1		138
04	5220 X	4621	-0-	-599	-0-	447 1	1220 9	2954	3	N	1109	1107	1		140
*05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	637 1	1172 9	3037	3	N	1065	123	0	907 1	175
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1842 1	672 9	2339	3	N	611	611	0		175
07	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	2164 1	761 9	1986	3	N	692	692	0		175
BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12670 - 17258															
02	72883 X	72883	-0-	-0-	-0-	181 1	5818 9	66884	3	N	5289	5265	1	1 8	48
03	106764 X	67305	-0-	-39459	-0-	454 1	5519 9	61332	3	N	5017	4800	1		265
04	103320 X	71950	-0-	-31370	-0-	588 1	5991 9	65371	3	N	5446	5670	1	1 8	40
*05	106764 X	68887	-0-	-37877	-0-	397 1	4794 9	63696	3	N	4358	2487	0	1823 1	85
*06	92580 X	52763	-0-	-39817	-0-	318 1	3719 9	48726	3	N	3381	3381	0		85
07	80693 X	43633	-0-	-37060	-0-	373 1	3090 9	40170	3	N	2809	2809	0		85

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17794														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	49364 X	34128	-0-	-15236	-0-	58	1	32516	3	N	1413	1191	1	293
03	54653 X	43990	-0-	-10663	-0-	1554	9	41360	3	N	2325	2461	1	157
04	52890 X	34487	-0-	-18403	-0-	2558	9	2085	9	N	1895	1906	1	146
*05	47182 X	32171	-0-	-15011	-0-	32402	3	30073	3	N	1578	82	0	203
*06	45660 X	18725	-0-	-26935	-0-	362	1	17153	3	N	1066	1070	0	22
07	43989 X	21616	-0-	-22373	-0-	1736	9	19783	3	N	1388	1386	0	24
						399	1							
						1173	9							
						306	1							
						1527	9							
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 19497														
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
06	46890 X	1	-0-	-46889	-0-	1	1			N	-0-			83
07	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														
02	T. A.	-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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895														
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-
*06	9360 X	7090	-0-	-2270	-0-	24	1	6305	3	N	692	692	0	-0-
						761	9							
07	9672 X	4575	-0-	-5097	-0-	6	1	4064	3	N	459	459	0	-0-
						505	9							
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
02	3892 X	2394	-0-	-1498	-0-	535	1	1839	3	N	18	159	1	58
						20	9							
03	4309 X	2590	-0-	-1719	-0-	436	1	2107	3	N	43			101
						47	9							
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			101
*05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	555	1	5806	3	N	68			169
						75	9							
*06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	576	1	6533	3	N	69	130	1	108
						76	9							
07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	592	1	6407	3	N	49			157
						54	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																									
KENNEDY															WELL #: 2															RRCID -> 275592															COMPL. DATE 07/05/2015															TOTAL DEPTH 12442															PERF.12777 - 17911														
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																																																														
02	5208	X	-0-	-0-		-5208	-0-									N		-0-									214																																																														
03	6913	X	6680	-0-		-233	-0-		2301	1	3935	3			N		404		520	1							98																																																														
									444	9																																																																															
04	6690	X	5917	-0-		-773	-0-		2074	1	3268	3			N		523		75	0		536	1			10																																																															
									575	9																																																																															
05	6913	X	1939	-0-		-4974	-0-		1924	1		3			N		13		14	0						9																																																															
									14	9																																																																															
06	6450	X	1595	-0-		-4855	-0-		1595	1					N		-0-									9																																																															
07	6665	X	880	-0-		-5785	-0-		880	1					N		-0-									9																																																															

KENNEDY															WELL #: 3															RRCID -> 275593															COMPL. DATE 07/07/2015															TOTAL DEPTH 12440															PERF.12561 - 17567														
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-										39																																																														
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-										39																																																														
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-										39																																																														
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-										39																																																														
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-										39																																																														
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-								N		-0-										39																																																														

KENNEDY															WELL #: 4															RRCID -> 275688															COMPL. DATE 03/14/2015															TOTAL DEPTH 12516															PERF.12692 - 17896														
02	1272	X	1272	-0-		-0-	-0-		145	1	949	3			N		162		162	0							-0-																																																														
									178	9																																																																															
03	2263	X	563	-0-		-1700	-0-		134	1	309	3			N		109		109	0						-0-																																																															
									120	9																																																																															
04	2190	X	1131	-0-		-1059	-0-		159	1	867	3			N		95		95	0						-0-																																																															
									105	9																																																																															
*05	2263	X	987	-0-		-1276	-0-		888	3		9			N		90		90	0						-0-																																																															
*06	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-		3499	3		99			N		342		342	0						-0-																																																															
07	2047	X	2047	-0-		-0-	-0-		10	1	1864	3			N		157		157	0						-0-																																																															
									173	9																																																																															

ESKEW EAST															WELL #: 3															RRCID -> 276095															COMPL. DATE 01/07/2022															TOTAL DEPTH 12738															PERF.12600 - 20095														
02	21224	X	6310	-0-		-14914	-0-		213	1	5650	3			N		406		51	0		368	1			34																																																															
									447	9																																																																															
03	24273	X	4599	-0-		-19674	-0-		41	1	4274	3			N		258		189	1					103																																																																
									284	9																																																																															
04	23490	X	1661	-0-		-21829	-0-		660	1	899	3			N		93		163	1					33																																																																
									102	9																																																																															
*05	24273	X	913	-0-		-23360	-0-		682	1	165	3			N		60								93																																																																
									66	9																																																																															
06	17160	X	659	-0-		-16501	-0-		659	1					N		-0-								93																																																																
07	6975	X	640	-0-		-6335	-0-		640	1					N		-0-								93																																																																

KENNEDY															WELL #: 5															RRCID -> 276630															COMPL. DATE 03/12/2015															TOTAL DEPTH 12429															PERF.12809 - 17561														
02	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-		163	1	4615	3			N		709		740	1						103																																																															
									780	9																																																																															
03	4340	X	3972	-0-		-368	-0-		3597	3	375	9			N		341		376	1					68																																																																
04	4200	X	1202	-0-		-2998	-0-		1083	3	119	9			N		108								176																																																																
*05	6169	X	130	-0-		-6039	-0-		123	3		7			N		6								182																																																																
*06	5970	X	2994	-0-		-2976	-0-		2653	3	341	9			N		310		326	1					166																																																																
07	6169	X	3986	-0-		-2183	-0-		3501	3	485	9			N		441		362	1					244																																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4872 X	4590	-0-	-282	-0-	116	1	4338	3	N	124	171	1	153
03	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	136	9	15386	3	N	404			557
04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10787	3	141	9	N	128	548	1	137
*05	5084 X	3479	-0-	-1605	-0-	3422	3	57	9	N	52			189
*06	14220 X	5867	-0-	-8353	-0-	5786	3	81	9	N	74	158	1	105
07	14694 X	2805	-0-	-11889	-0-	2766	3	39	9	N	35			140
KENNEDY													WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713	
02	7700 X	3880	-0-	-3820	-0-	598	1	2795	3	N	443	369	1	166
03	11563 X	5382	-0-	-6181	-0-	487	9	1013	1	N	558	551	1	173
04	11190 X	3796	-0-	-7394	-0-	614	9	956	1	N	429	561	1	41
*05	11563 X	3542	-0-	-8021	-0-	472	9	2097	3	N	429	378	1	92
*06	5400 X	3724	-0-	-1676	-0-	973	1	2404	3	N	361	335	1	118
07	5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	472	9	397	9	N	427	371	1	174
ESKEW EAST													WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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	
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-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	825 1	330 9	5409	3	N	300	355	1	79
03	6107 X	2345	-0-	-3762	-0-	656 1	121 9	1568	3	N	110			189
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	868 1	248 9	5112	3	N	225	190	1	224
*05	7254 X	4794	-0-	-2460	-0-	722 1	235 9	3837	3	N	214	343	1	95
*06	7020 X	5712	-0-	-1308	-0-	849 1	294 9	4569	3	N	267	173	1	189
07	7254 X	5177	-0-	-2077	-0-	871 1	224 9	4082	3	N	204	158	1	235
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D														
WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
02	T. A.	337	-0-	337	337	293 3	44 9	44	9	N	40			162
03	T. A.	4	-0-	4	341	1 3	3 9	3	9	N	3			165
04	T. A.	31	-0-	31	372	31 1		-0-		N				165
*05	T. A.	8318	-0-	8318	8690	646 1	924 9	6748	3	N	840	772	0	51
*06	22054 X	13364	-0-	-8690	-0-	640 1	1409 9	11315	3	N	1281	1283	0	49
07	3100 N	11879	-0-	8779	8779	613 1	1181 9	10085	3	N	1074	1075	0	48
ESKEW EAST														
WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURGESS UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	874 1	1148 9	5374	3	N	1044	1080	1	193
03	9827 X	7709	-0-	-2118	-0-	872 1	1177 9	5660	3	N	1070	1080	1	183
04	9510 X	6169	-0-	-3341	-0-	1012 1	838 9	4319	3	N	762	910	1	35
*05	9827 X	5845	-0-	-3982	-0-	1297 1	835 9	3713	3	N	759	702	1	92
*06	7920 X	5048	-0-	-2872	-0-	1086 1	695 9	3267	3	N	632	564	1	160
07	8184 X	2958	-0-	-5226	-0-	474 1	455 9	2029	3	N	414	510	1	64
BURGESS UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
02	T. A.	49	-0-	49	49	49 3				N	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	1			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	1			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			32
06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
BURRESS UNIT A WELL #: 4											RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308							
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
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-			491	1	1659	3	N	643	727	1			55
03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-			707	9									
04	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-			559	1	7465	3	N	1216	1107	1			164
								1338	9									
*05	9269 X	8254	-0-	-1015	-0-			505	1	10139	3	N	1137	1193	1			108
								1251	9									
*06	8970 X	7481	-0-	-1489	-0-			484	1	6675	3	N	995	1045	1			58
								1095	9									
07	9269 X	2129	-0-	-7140	-0-			409	1	6094	3	N	889	877	1			70
								978	9									
								240	1	1739	3	N	136	163	1			43
								150	9									
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5											RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022							
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-							N	-0-					2
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-							N	-0-					2
04	3240 X	748	-0-	-2492	-0-			19	1	679	3	N	45					47
								50	9									
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-							N	-0-					47
*06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-			42	1	1993	3	N	291					338
								320	9									
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-			32	1	1010	3	N	125	356	1			107
								138	9									
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6											RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753							
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	1			N	-0-					2
07	5 N	-0-	-0-	-5	-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							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25
07	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							
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
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-			1968	3	185	9	N	168	382	1			127
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-			1154	3	147	9	N	134	178	1			83

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 #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236															
M O	ALLOW 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	2044 X	878	-0-	-1166	-0-	769	1	3	3	N	96	96	0		20
03	2790 N	1559	-0-	-1231	-0-	106	9	689	3	N	121	100	0		41
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	737	1	1881	3	N	312	178	1		175
05	961 N	518	-0-	-443	-0-	133	9								
06	1500 N	154	-0-	-1346	-0-	661	1	50	9	N	45	173	1		47
07	2790 N	179	-0-	-2611	-0-	343	9			N	-0-				47
						468	1			N	-0-				47
						154	1			N	-0-				47
						179	1			N	-0-				47
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418															
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
*06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	363	375	1		204
						399	9								
07	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	242	1	3165	3	N	385	342	1		247
						424	9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387															
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.	253	-0-	253	735	253	1			N	-0-				142
*05	T. A.	297	-0-	297	1032	297	1			N	-0-				142
*06	1304 X	272	-0-	-1032	-0-	272	1			N	-0-				142
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	413	1	48	3	N	7	111	1		38
						8	9								
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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															
02	2912 X	1996	-0-	-916	-0-	53	1	1775	3	N	153	188	1		101
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	168	9	4593	3	N	535	548	1		88
04	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	489	1	2707	3	N	379	356	1		111
*05	3844 X	2728	-0-	-1116	-0-	589	9								
*06	5490 X	2494	-0-	-2996	-0-	467	1	1958	3	N	279	345	1		45
						417	9								
07	5673 X	1486	-0-	-4187	-0-	463	1	1716	3	N	277	177	1		145
						307	9								
						473	1	838	3	N	134	167	1		112
						305	9								
						501	1								
						147	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						29
07	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			
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
06	4200 X	-0-	-0-		-4200		-0-						N	-0-						131
07	4340 X	2117	-0-		-2223		-0-		53	1	1282	3	N	711		717	1			125
									782	9										
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A					WELL #:	5	RRCID ->	277728	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL	DEPTH	13239	PERF.	13510	-	17494			
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										
*06	2610 X	2235	-0-		-375		-0-		1	1	1893	3	N	310		558	1			111
									341	9										
07	2539 X	2539	-0-		-0-		-0-		18	1	2105	3	N	378		183	1			306
									416	9										
MARLENE OLSON					WELL #:	6	RRCID ->	277729	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL	DEPTH	12403	PERF.	12151	-	19818			
02	5180 X	-0-	-0-		-5180		-0-						N	-0-						92
03	6355 X	-0-	-0-		-6355		-0-						N	-0-						92
04	6150 X	-0-	-0-		-6150		-0-						N	-0-						92
*05	10659 X	10659	-0-		-0-		-0-		181	1	9473	3	N	914		835	1			171
									1005	9										
*06	6848 X	6848	-0-		-0-		-0-		222	1	5905	3	N	655		726	1			100
									721	9										
07	5254 X	5254	-0-		-0-		-0-		86	1	4685	3	N	439		327	1			212
									483	9										
MARLENE OLSON					WELL #:	7	RRCID ->	277730	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL	DEPTH	12292	PERF.	12299	-	20130			
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										
*06	6314 X	6314	-0-		-0-		-0-		254	1	5360	3	N	636		721	1			100
									700	9										
07	5508 X	5508	-0-		-0-		-0-		249	1	4694	3	N	514		515	1			99
									565	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																		
COLVIN UNIT B																		
WELL #: 4													RRCID -> 277739	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 12271	PERF.16558	- 17768	
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	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
DOBBIE RANCH													WELL #: 4	RRCID -> 278589	COMPL. DATE 02/22/2016	TOTAL DEPTH 12791	PERF.13036	- 18052
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28			
07	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
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			
*06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2229	3	756 9	N		687	821 1			39			
07	1023 X	265	-0-	-758	-0-	204	3	61 9	N		55				94			
COLVIN UNIT A													WELL #: 6	RRCID -> 279438	COMPL. DATE 02/20/2016	TOTAL DEPTH 12173	PERF.12373	- 18657
02	T. A.	136	-0-	136	136	136	1		N		-0-				-0-			
03	T. A.	343	-0-	343	479	78	1	244 3	N		19	19 0			-0-			
						21	9											
04	T. A.	23	-0-	23	502	23	1		N		-0-				-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	502				N		-0-				-0-			
*06	1021 X	519	-0-	-502	-0-	386	3	133 9	N		121	121 0			-0-			
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	92	3	48 9	N		44	44 0			-0-			
LIVINGSTON GAS UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 279611	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH 11994	PERF.12414	- 16853
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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				129			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				129			
RANCHO SALADO EAST UNIT A													WELL #: 3	RRCID -> 279612	COMPL. DATE 02/12/2017	TOTAL DEPTH 12961	PERF.13385	- 18936
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											
06	7710 X	373	-0-	-7337	-0-	371	1	2 9	N		2				31			
07	7967 X	7503	-0-	-464	-0-	414	1	6907 3	N		165				196			
						182	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 #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527																
M O	ALLOW 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	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	462	1	2292	3	N	693	707	1		204	
03	5673 X	3981	-0-	-1692	-0-	762	9	2713	3	N	876	868	1		212	
04	5490 X	4130	-0-	-1360	-0-	304	1	2976	3	N	833	736	1		309	
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	964	9	3527	3	N	1069	1106	1		272	
*06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	238	1	2995	3	N	946	908	1		310	
07	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	916	9	2809	3	N	884	874	1		320	
						362	1									
						1176	9									
						297	1									
						1041	9									
						254	1									
						972	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984																
02	1540 N	106	-0-	-1434	-0-	18	1	87	3	N	1	18	0	86	1	31
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1	9	1552	3	N	527	315	0	139	1	104
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	82	1	1186	3	N	298	181	0	178	1	43
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	580	9	1108	3	N	313	313	0			43
*06	2130 N	855	-0-	-1275	-0-	7	1	260	9	N	236	160	0			119
07	1581 N	848	-0-	-733	-0-	328	9	492	3	N	228	178	1			169
						3	1									
						344	9									
						595	3									
						105	1									
						251	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400																
02	6076 X	1992	-0-	-4084	-0-	108	1	1713	3	N	155	165	1			51
03	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	171	9	7807	3	N	752	742	1			61
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	359	1	5781	3	N	697	558	1			200
*05	6696 X	5647	-0-	-1049	-0-	827	9	5368	3	N	-0-	170	1			30
*06	8700 X	6521	-0-	-2179	-0-	934	1	5840	3	N	374	336	1			68
07	8990 X	4516	-0-	-4474	-0-	767	9	3830	3	N	365	366	0			67
						279	1									
						270	1									
						411	9									
						284	1									
						402	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580																
02	T. A.	272	-0-	272	272	131	1	64	3	N	70	70	0			-0-
03	T. A.	60	-0-	60	332	77	9	-0-			-0-					-0-
04	T. A.	2657	-0-	2657	2989	60	1	2378	3	N	168	168	0			-0-
*05	T. A.	4147	-0-	4147	7136	94	1	3820	3	N	198	198	0			-0-
*06	10514 X	3378	-0-	-7136	-0-	185	9	3004	3	N	279	279	0			-0-
07	3100 N	7905	-0-	4805	4805	109	1	6877	3	N	568	568	0			-0-
						218	9									
						67	1									
						307	9									
						403	1									
						625	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 #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445																		
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
02	T. A.	147	-0-		147	147		147	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	1016	-0-		1016	1163		73	1	922	3	N	19	19	0			-0-
								21	9									
04	T. A.	35	-0-		35	1198		35	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	1198						N	-0-					-0-
*06	1933 X	735	-0-		-1198	-0-		735	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375																		
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									
*06	12510 X	11251	-0-		-1259	-0-		131	1	10593	3	N	479	479	0			-0-
								527	9									
07	12927 X	5401	-0-		-7526	-0-		125	1	5055	3	N	201	201	0			-0-
								221	9									
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408																		
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
*06	5275 X	5275	-0-		-0-	-0-		2	1	4374	3	N	817	817	0			28
								899	9									
07	8556 X	522	-0-		-8034	-0-		515	3	7	9	N	6	6	0			28
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487																		
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									
*06	9498 X	9498	-0-		-0-	-0-		228	1	8219	3	Y	955	955	0			-0-
								1051	9									
07	7626 X	4877	-0-		-2749	-0-		186	1	4109	3	Y	529	529	0			-0-
								582	9									
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A																		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
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
02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	50	1	1946	3	N	365	365	0	-0-
03	2821 X	2646	-0-	-175	-0-	402	9	1872	3	N	385	385	0	-0-
04	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	424	9	1367	3	N	532	532	0	-0-
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	411	1	2606	3	N	583	583	0	-0-
*06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	585	9	1975	3	N	464	464	0	-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	74	1	1952	3	N	650	650	0	-0-
						641	9							
						149	1							
						510	9							
						36	1							
						715	9							
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW														
WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
02	17304 X	2084	-0-	-15220	-0-	31	1	1926	3	N	115			198
03	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-	127	9	18755	3	N	2257	2266	1	189
04	13170 X	7891	-0-	-5279	-0-	371	1	7127	3	N	559	18	0	55
*05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	2483	9	15400	3	N	3484	3102	0	76
*06	20910 X	14421	-0-	-6489	-0-	149	1	11754	3	N	2124	2126	0	74
07	21607 X	10598	-0-	-11009	-0-	615	9	8625	3	N	1464	1466	0	72
						309	1							
						3832	9							
						331	1							
						2336	9							
						363	1							
						1610	9							
SCHENDEL UNIT A 189														
WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHENDEL UNIT A 189														
WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364														
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-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	1917	3	465	9	Y	423	423	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCENDEL 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*06	42587 X	586	-0-	-42001	-0-	35	3	551	9	Y	501	501	0			-0-
07	11749 X	3861	-0-	-7888	-0-	2671	3	1190	9	Y	1082	1082	0			-0-

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	285051	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	12814	- 20068		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	285064	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	12841	- 20497		
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-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU				WELL #:	3	RRCID ->	285142	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	13533	- 19505		
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
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	540	1	162	9	N	147					409
07	589 X	571	-0-	-18	-0-	557	1	14	9	N	13					422

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	285297	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	12239	PERF.	12923	- 20763		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCENDEL UNIT A 189				WELL #:	3	RRCID ->	285496	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	13273	PERF.	13581	- 18425		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	7339	-0-	7339	7339	5359	3	1980	9	Y	1800	1800	0			-0-
07	T. A.	11228	-0-	11228	18567	8416	3	2812	9	Y	2556	2556	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6020 X	2896	-0-	-3124	-0-	23 1	462 9	2411 3	N	420	420 0			-0-
*03	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	15 1	768 9	3021 3	N	698	698 0			-0-
04	6450 X	6121	-0-	-329	-0-	61 1	1102 9	4958 3	N	1002	1002 0			-0-
05	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	63 1	1109 9	5288 3	N	1008	1008 0			-0-
*06	6450 X	5807	-0-	-643	-0-	121 1	956 9	4730 3	N	869	869 0			-0-
07	6324 X	5460	-0-	-864	-0-	43 1	837 9	4580 3	N	761	761 0			-0-
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-	16 1	176 9	1697 3	N	160	160 0			-0-
*03	13857 X	1140	-0-	-12717	-0-	5 1	165 9	970 3	N	150	150 0			-0-
04	13410 X	4043	-0-	-9367	-0-	42 1	606 9	3395 3	N	551	551 0			-0-
05	11501 X	3424	-0-	-8077	-0-	36 1	395 9	2993 3	N	359	359 0			-0-
*06	11040 X	985	-0-	-10055	-0-	24 1	19 9	942 3	N	17	17 0			-0-
07	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	10 1	195 9	1042 3	N	177	177 0			-0-
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	93 1	1920 9	9885 3	N	1745	1745 0			-0-
*03	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	73 1	2665 9	14682 3	N	2423	2423 0			-0-
04	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	170 1	2417 9	13834 3	N	2197	2197 0			-0-
05	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	155 1	2369 9	13006 3	N	2154	2154 0			-0-
*06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	251 1	1791 9	9806 3	N	1628	1628 0			-0-
07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	95 1	1828 9	10204 3	N	1662	1662 0			-0-
POGUE UNIT A														
WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
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-
*06	546 X	56	-0-	-490	-0-	56 3			N	-0-				-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	69 3		2 9	N	2	2 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551																				
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
02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	746 721	1 9			20506	3	N	655	677	1				148	
03	24521 X	22582	-0-	-1939	-0-	1010 768	1 9			20804	3	N	698	713	1				133	
04	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	1032 662	1 9			35581	3	N	602	659	1				76	
05	28644 X	25196	-0-	-3448	-0-	486 520	1 9			24190	3	N	473	481	1				68	
*06	33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	947 584	1 9			32380	3	N	531	519	1				80	
07	36580 X	10610	-0-	-25970	-0-	216 431	1 9			9963	3	N	392	260	1				212	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389																				
02	9296 X	2433	-0-	-6863	-0-	1 204	1 9			2228	3	N	185	185	0				-0-	
03	10292 X	3816	-0-	-6476	-0-	3697	3			119	9	N	108	108	0				-0-	
04	9960 X	6638	-0-	-3322	-0-	6036	3			602	9	N	547	547	0				-0-	
*05	7037 X	6654	-0-	-383	-0-	47 471	1 9			6136	3	N	428	428	0				-0-	
*06	4740 X	3614	-0-	-1126	-0-	2 113	1 9			3499	3	N	103	103	0				-0-	
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-							N	-0-						-0-	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237																				
02	10976 X	6247	-0-	-4729	-0-	2 296	1 9			5949	3	N	269	269	0				-0-	
03	12152 X	4995	-0-	-7157	-0-	4918	3			77	9	N	70	70	0				-0-	
04	11760 X	6527	-0-	-5233	-0-	5500	3			1027	9	N	934	934	0				-0-	
*05	8525 X	8301	-0-	-224	-0-	62 153	1 9			8086	3	N	139	139	0				-0-	
*06	8250 X	5968	-0-	-2282	-0-	3 156	1 9			5809	3	N	142	142	0				-0-	
07	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	6 437	1 9			7234	3	N	397	397	0				-0-	
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483																				
02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	129 488	1 9			11108	3	N	444	444	0				-0-	
03	12834 X	10400	-0-	-2434	-0-	103 275	1 9			10022	3	N	250	250	0				-0-	
04	12420 X	663	-0-	-11757	-0-	663	3					N	-0-						-0-	
*05	12989 X	9917	-0-	-3072	-0-	9517	3			400	9	N	364	364	0				-0-	
*06	12570 X	5021	-0-	-7549	-0-	4802	3			219	9	N	199	199	0				-0-	
07	12989 X	827	-0-	-12162	-0-	792	3			35	9	N	32	32	0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
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
02	9296 X	2519	-0-	-6777	-0-	27	1	2335	3	N	143	143	0	-0-
03	10292 X	3741	-0-	-6551	-0-	157	9	3525	3	N	164	164	0	-0-
04	5910 X	2288	-0-	-3622	-0-	36	1	39	9	N	35	35	0	-0-
*05	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	180	9	372	9	N	338	338	0	-0-
*06	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	2249	3	623	9	N	566	566	0	-0-
07	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	7941	3	109	9	N	99	99	0	-0-
						10558	3							
						3324	3							
PULLIN UNIT B														
WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	99	1	8494	3	N	322	322	0	-0-
03	7750 X	4866	-0-	-2884	-0-	354	9	4620	3	N	181	181	0	-0-
04	10560 X	465	-0-	-10095	-0-	47	1			N	-0-			-0-
*05	10912 X	9065	-0-	-1847	-0-	199	9	347	9	N	315	315	0	-0-
*06	10560 X	9447	-0-	-1113	-0-	465	3	499	9	N	454	454	0	-0-
07	9920 X	1230	-0-	-8690	-0-	8718	3	52	9	N	47	47	0	-0-
						8948	3							
						1178	3							
PULLIN UNIT B														
WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
02	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	114	1	9880	3	N	450	450	0	-0-
03	9145 X	6265	-0-	-2880	-0-	495	9	5918	3	N	260	260	0	-0-
04	8100 X	603	-0-	-7497	-0-	61	1			N	-0-			-0-
*05	11470 X	366	-0-	-11104	-0-	286	9			N	-0-			-0-
*06	11100 X	1531	-0-	-9569	-0-	603	3	174	9	N	158	158	0	-0-
07	11470 X	536	-0-	-10934	-0-	366	3	50	9	N	45	45	0	-0-
						1357	3							
						486	3							
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
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-
*06	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	525	9	9505	3	N	592	592	0	-0-
07	3472 X	1910	-0-	-1562	-0-	6	1	1836	3	N	66	66	0	-0-
						651	9							
						1	1							
						73	9							
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
02	15568 X	6403	-0-	-9165	-0-	1	1	5469	3	N	848	848	0	-0-
03	17236 X	6759	-0-	-10477	-0-	933	9	6205	3	N	503	503	0	-0-
04	16680 X	10418	-0-	-6262	-0-	1	1	1272	9	N	1156	1156	0	-0-
*05	13082 X	10622	-0-	-2460	-0-	553	9	9428	3	N	1020	1020	0	-0-
*06	9990 X	9901	-0-	-89	-0-	9146	3	8515	3	N	1255	1255	0	-0-
07	10757 X	1455	-0-	-9302	-0-	72	1	1280	3	N	158	158	0	-0-
						1122	9							
						5	1							
						1381	9							
						1	1							
						174	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 O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*06	6420 X	1069	-0-	-5351	-0-	1069	3			N	-0-			-0-
07	1674 X	117	-0-	-1557	-0-	108	3	9	9	N	8	8 0		-0-
PULLIN UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 288906		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13187 - 18771			
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-
*06	4110 X	3366	-0-	-744	-0-	3190	3	176	9	N	160	160 0		-0-
07	4247 X	1484	-0-	-2763	-0-	1428	3	56	9	N	51	51 0		-0-
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 289324		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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			
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							
*06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	149	1	2250	3	N	623	623 0		-0-
						685	9							
07	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	131	1	2147	3	N	643	643 0		-0-
						707	9							
F. MALEK UNIT D		WELL #:		4	RRCID -> 289986		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 12201		PERF.12625 - 18415			
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							
*06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	317	1	4801	3	N	1979	1979 0		-0-
						2177	9							
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	269	1	4396	3	N	1742	1742 0		-0-
						1916	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659															
M O	ALLOW 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	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								
*06	6840 X	25	-0-	-6815	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-
07	7192 X	5002	-0-	-2190	-0-	155	1	2583	3	N	2058	2058	0		-0-
						2264	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494															
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-
*06	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	253	1	3748	3	N	363	363	0		-0-
						399	9								
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	290	1	4626	3	N	341	341	0		-0-
						375	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401															
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								
*06	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	691	1	10412	3	N	3839	3839	0		-0-
						4223	9								
07	11997 X	10043	-0-	-1954	-0-	412	1	6728	3	N	2639	2639	0		-0-
						2903	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100															
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								
*06	10410 X	1514	-0-	-8896	-0-	79	1	1176	3	N	235	235	0		-0-
						259	9								
07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	809	1	13063	3	N	3267	3267	0		-0-
						3594	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WILLEKE UNIT A																	
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397																	
M O	ALLOW 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	
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-	
*06	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	15017	3	2775	9	N	2523	2523	0			-0-	
07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	16492	3	2956	9	N	2687	2687	0			-0-	
WILLEKE UNIT A																	
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365																	
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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																	
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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																	
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILLEKE UNIT A																	
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376																	
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	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																	
02	14700 X	7114	-0-	-7586	-0-	5324	3	1790	9	N	1627	1627	0			-0-	
*03	16275 X	10252	-0-	-6023	-0-	7661	3	2591	9	N	2355	2355	0			-0-	
04	15750 X	9142	-0-	-6608	-0-	6806	3	2336	9	N	2124	2124	0			-0-	
05	16275 X	8824	-0-	-7451	-0-	6628	3	2196	9	N	1996	1996	0			-0-	
*06	15750 X	7211	-0-	-8539	-0-	5416	3	1795	9	N	1632	1632	0			-0-	
07	10261 X	4751	-0-	-5510	-0-	3589	3	1162	9	N	1056	1056	0			-0-	
GROSS MIXON USW B																	
WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706																	
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-	
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-	
04	6480 X	2103	-0-	-4377	-0-	1575	3	528	9	N	480	480	0			-0-	
05	6696 X	6517	-0-	-179	-0-	5092	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-	
*06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	5123	3	1375	9	N	1250	1250	0			-0-	
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	4330	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)											//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																						
GROSS MIXON USW D											WELL #: 1		RRCID -> 290995		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL		DEPTH 12891		PERF.12897 - 20997	
M O	ALLOW 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		
02	16100 X	16070	-0-	-30	-0-		12933	3	3137	9	N		2852		2852	0				-0-		
*03	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-		15919	3	3799	9	N		3454		3454	0				-0-		
04	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-		15039	3	3484	9	N		3167		3167	0				-0-		
05	17825 X	17250	-0-	-575	-0-		14177	3	3073	9	N		2794		2794	0				-0-		
*06	17250 X	15448	-0-	-1802	-0-		12610	3	2838	9	N		2580		2580	0				-0-		
07	17825 X	11689	-0-	-6136	-0-		9434	3	2255	9	N		2050		2050	0				-0-		
GROSS MIXON USW C											WELL #: 1		RRCID -> 291029		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL		DEPTH 12813		PERF.12972 - 20404	
02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-		7033	3	1863	9	N		1694		1694	0				-0-		
*03	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-		8071	3	2517	9	N		2288		2288	0				-0-		
04	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-		7150	3	2181	9	N		1983		1983	0				-0-		
05	8835 X	6482	-0-	-2353	-0-		5050	3	1432	9	N		1302		1302	0				-0-		
*06	8550 X	6737	-0-	-1813	-0-		5253	3	1484	9	N		1349		1349	0				-0-		
07	8835 X	7966	-0-	-869	-0-		6239	3	1727	9	N		1570		1570	0				-0-		
E&J YANTA - VAUGHN USW A											WELL #: 1		RRCID -> 291827		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL		DEPTH 13072		PERF.13123 - 22314	
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-		
*06	19110 X	13278	-0-	-5832	-0-		10872	3	2406	9	N		2187		2187	0				-0-		
07	19437 X	1115	-0-	-18322	-0-		979	3	136	9	N		124		124	0				-0-		
E&J YANTA - VAUGHN USW B											WELL #: 1		RRCID -> 291831		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL		DEPTH 13014		PERF.13052 - 21308	
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-		
*06	11910 X	9175	-0-	-2735	-0-		7551	3	1624	9	N		1476		1476	0				-0-		
07	12307 X	1439	-0-	-10868	-0-		1199	3	240	9	N		218		218	0				-0-		
E&J YANTA - VAUGHN USW C											WELL #: 1		RRCID -> 291833		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL		DEPTH 13152		PERF.13156 - 21565	
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-		
*06	3930 X	2667	-0-	-1263	-0-		2001	3	666	9	N		605		605	0				-0-		
07	4061 X	210	-0-	-3851	-0-		154	3	56	9	N		51		51	0				-0-		
LIVE BEE UNIT A											WELL #: 2		RRCID -> 291908		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL		DEPTH 12540		PERF.12472 - 20138	
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-		
*06	14760 X	14205	-0-	-555	-0-		12263	3	1942	9	N		1765		1765	0				-0-		
07	15562 X	13671	-0-	-1891	-0-		11962	3	1709	9	N		1554		1554	0				-0-		
LIVE BEE UNIT B											WELL #: 2		RRCID -> 291909		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL		DEPTH 12530		PERF.12491 - 20095	
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-		
*06	17610 X	13820	-0-	-3790	-0-		12181	3	1639	9	N		1490		1490	0				-0-		
07	16988 X	15265	-0-	-1723	-0-		13537	3	1728	9	N		1571		1571	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 O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	13	9						
05	186 X	2	-0-	-184	-0-	66	1	4341	3	N	962	962 0	-0-
*06	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	1058	9						
07	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
						353	1	20190	3	N	2862	2862 0	-0-
						3148	9						
						335	1	13320	3	N	1199	1199 0	-0-
						1319	9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328													
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-
*06	6630 X	4031	-0-	-2599	-0-	3386	3	645	9	N	586	586 0	-0-
07	6851 X	4385	-0-	-2466	-0-	3241	3	1144	9	N	1040	1040 0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950													
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-
*06	20700 X	15862	-0-	-4838	-0-	13214	3	2648	9	N	2407	2407 0	-0-
07	22878 X	2156	-0-	-20722	-0-	1855	3	301	9	N	274	274 0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700													
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-
*06	14490 X	9747	-0-	-4743	-0-	9116	3	631	9	N	574	574 0	-0-
07	14477 X	13004	-0-	-1473	-0-	12256	3	748	9	N	680	680 0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239													
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-
*06	15240 X	11512	-0-	-3728	-0-	10579	3	933	9	N	848	848 0	-0-
07	16430 X	14609	-0-	-1821	-0-	13391	3	1218	9	N	1107	1107 0	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044													
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-
*06	15540 X	11013	-0-	-4527	-0-	9668	3	1345	9	N	1223	1223 0	-0-
07	13454 X	7865	-0-	-5589	-0-	6940	3	925	9	N	841	841 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*06	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10039	3	1181	9	N	1074	1074	0	-0-
07	8246 X	4691	-0-	-3555	-0-	4096	3	595	9	N	541	541	0	-0-
LIVE BEE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
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-
*06	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	6613	3	1148	9	N	1044	1044	0	-0-
07	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	7523	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
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-
*06	29880 X	14118	-0-	-15762	-0-	12792	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-
07	23777 X	15647	-0-	-8130	-0-	14242	3	1405	9	N	1277	1277	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
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-
*06	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	9998	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-
07	5549 X	786	-0-	-4763	-0-	664	3	122	9	N	111	111	0	-0-
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
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-
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2225	3	264	9	N	240	240	0	-0-
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3135	3	319	9	N	290	290	0	-0-
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
02	9044 X	6288	-0-	-2756	-0-	191	1	5021	3	N	978	978	0	-0-
						1076	9							
03	9145 X	7260	-0-	-1885	-0-	198	1	5675	3	N	1261	1261	0	-0-
						1387	9							
04	8850 X	8561	-0-	-289	-0-	106	1	7005	3	N	1318	1318	0	-0-
						1450	9							
*05	8122 X	4374	-0-	-3748	-0-	114	1	3449	3	N	737	737	0	-0-
						811	9							
*06	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	159	1	9081	3	N	1307	1307	0	-0-
						1438	9							
07	8835 X	7962	-0-	-873	-0-	167	1	6683	3	N	1011	1011	0	-0-
						1112	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 #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030															
M O	ALLOW 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	11620 X	10177	-0-	-1443	-0-	317	1	8320	3	N	1400	1400	0		-0-
						1540	9								
03	12865 X	8944	-0-	-3921	-0-	261	1	7426	3	N	1143	1143	0		-0-
						1257	9								
04	16050 X	11334	-0-	-4716	-0-	142	1	9388	3	N	1640	1640	0		-0-
						1804	9								
*05	16585 X	9572	-0-	-7013	-0-	256	1	7721	3	N	1450	1450	0		-0-
						1595	9								
*06	16050 X	10723	-0-	-5327	-0-	152	1	8750	3	N	1655	1655	0		-0-
						1821	9								
07	11718 X	8431	-0-	-3287	-0-	176	1	7054	3	N	1092	1092	0		-0-
						1201	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511															
02	9408 X	5839	-0-	-3569	-0-	5277	3	562	9	N	511	511	0		-0-
03	10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	7594	3	1448	9	N	1316	1316	0		-0-
04	10080 X	9689	-0-	-391	-0-	8237	3	1452	9	N	1320	1320	0		-0-
*05	10416 X	8200	-0-	-2216	-0-	7036	3	1164	9	N	1058	1058	0		-0-
*06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	7615	3	1515	9	N	1377	1377	0		-0-
07	10013 X	9313	-0-	-700	-0-	7919	3	1394	9	N	1267	1267	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490															
02	5404 X	4465	-0-	-939	-0-	3984	3	481	9	N	437	437	0		-0-
03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5477	3	955	9	N	868	868	0		-0-
04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	6189	3	1130	9	N	1027	1027	0		-0-
*05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7333	3	1197	9	N	1088	1088	0		-0-
*06	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	6684	3	1085	9	N	986	986	0		-0-
07	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	5861	3	860	9	N	782	782	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342															
02	8036 X	7484	-0-	-552	-0-	6501	3	983	9	N	894	894	0		-0-
03	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	20572	3	1200	9	N	1091	1091	0		-0-
04	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	32259	3	1427	9	N	1297	1297	0		-0-
*05	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	16611	3	1749	9	N	1590	1590	0		-0-
*06	21060 X	10502	-0-	-10558	-0-	8750	3	1752	9	N	1593	1593	0		-0-
07	34813 X	9910	-0-	-24903	-0-	8263	3	1647	9	N	1497	1497	0		-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843															
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								
*06	8310 X	7305	-0-	-1005	-0-	101	1	5794	3	N	1282	1282	0		-0-
						1410	9								
07	8587 X	8341	-0-	-246	-0-	162	1	6512	3	N	1515	1515	0		-0-
						1667	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*06	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	9379	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
07	10571 X	8577	-0-	-1994	-0-	7399	3	1178	9	N	1071	1071	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
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-
*06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	6115	3	1346	9	N	1224	1224	0	-0-
07	7068 X	6220	-0-	-848	-0-	5238	3	982	9	N	893	893	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
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-
*06	12150 X	11572	-0-	-578	-0-	9296	3	2276	9	N	2069	2069	0	-0-
07	12555 X	1750	-0-	-10805	-0-	1456	3	294	9	N	267	267	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
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-
*06	33330 X	10032	-0-	-23298	-0-	8664	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-
07	26226 X	12719	-0-	-13507	-0-	11531	3	1188	9	N	1080	1080	0	-0-
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533														
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-
*06	14160 X	10616	-0-	-3544	-0-	9004	3	1612	9	N	1465	1465	0	-0-
07	14632 X	10968	-0-	-3664	-0-	9185	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209														
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-
*06	18600 X	14860	-0-	-3740	-0-	12916	3	1944	9	N	1767	1767	0	-0-
07	18166 X	14958	-0-	-3208	-0-	12963	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
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-
*06	8640 X	8624	-0-	-16	-0-	7049	3	1575	9	N	1432	1432	0	-0-
07	8928 X	8518	-0-	-410	-0-	6959	3	1559	9	N	1417	1417	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SCENDEL UNIT A-189																	
WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
*06	11820 X	8529	-0-	-3291	-0-	7323	3	1206	9	N	1096	1096	0			-0-	
07	11315 X	8230	-0-	-3085	-0-	7110	3	1120	9	N	1018	1018	0			-0-	
SCENDEL UNIT A-189																	
WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350																	
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-	
*06	12510 X	9405	-0-	-3105	-0-	7755	3	1650	9	N	1500	1500	0			-0-	
07	11873 X	10467	-0-	-1406	-0-	8403	3	2064	9	N	1876	1876	0			-0-	
WILLEKE UNIT B																	
WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532																	
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-	
*06	15390 X	12087	-0-	-3303	-0-	10027	3	2060	9	N	1873	1873	0			-0-	
07	15903 X	11967	-0-	-3936	-0-	9922	3	2045	9	N	1859	1859	0			-0-	
1893 G-H USW A																	
WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587																	
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-	
*06	T. A.	7542	-0-	7542	7542	6225	3	1317	9	N	1197	1197	0			-0-	
07	T. A.	9052	-0-	9052	16594	8062	3	990	9	N	900	900	0			-0-	
1893 G-H USW C																	
WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529																	
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	T. A.	33343	-0-	33343	39448	29614	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-	
*06	14B2 EXT	36879	-0-	36879	76327	33004	3	3875	9	N	3523	3523	0			-0-	
07	14B2 EXT	21419	-0-	21419	97746	19380	3	2039	9	N	1854	1854	0			-0-	
1893 G-H USW D																	
WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																	
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-	
*06	53190 X	27963	-0-	-25227	-0-	25071	3	2892	9	N	2629	2629	0			-0-	
07	48546 X	23021	-0-	-25525	-0-	20664	3	2357	9	N	2143	2143	0			-0-	
1893 G-H USW E																	
WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000																	
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-	
*06	T. A.	41604	-0-	41604	51752	37484	3	4120	9	N	3745	3745	0			-0-	
07	T. A.	34019	-0-	34019	85771	31413	3	2606	9	N	2369	2369	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
1893 G-H USW B																																							
WELL #: 1															RRCID -> 293539					COMPL. DATE 12/11/2022					TOTAL DEPTH 12771					PERF.12800 - 21175									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
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-																				
*06	T. A.	15481	-0-	15481	15481	13131	3	2350	9	N	2136	2136	0						-0-																				
07	T. A.	23432	-0-	23432	38913	20533	3	2899	9	N	2635	2635	0						-0-																				
WERNLI A-MALEK Y USW A																																							
WELL #: 1																				RRCID -> 294077					COMPL. DATE 05/12/2023					TOTAL DEPTH 12702					PERF.12825 - 19446				
02	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9	N	4111	4111	0					-0-																				
03	32457 X	12851	-0-	-19606	-0-	-0-	12083	3	768	9	N	698	698	0					-0-																				
04	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	-0-	28909	3	1988	9	N	1807	1807	0					-0-																				
*05	35929 X	34523	-0-	-1406	-0-	-0-	32444	3	2079	9	N	1890	1890	0					-0-																				
*06	34770 X	29584	-0-	-5186	-0-	-0-	27805	3	1779	9	N	1617	1617	0					-0-																				
07	35929 X	26299	-0-	-9630	-0-	-0-	24654	3	1645	9	N	1495	1495	0					-0-																				
WERNLI UNIT A																																							
WELL #: 3																				RRCID -> 294078					COMPL. DATE 05/14/2023					TOTAL DEPTH 12685					PERF.12911 - 18621				
02	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	-0-	33099	3	2685	9	N	2441	2441	0					-0-																				
03	28365 X	24584	-0-	-3781	-0-	-0-	21739	3	2845	9	N	2586	2586	0					-0-																				
04	26820 X	255	-0-	-26565	-0-	-0-	255	3			N	-0-							-0-																				
*05	39618 X	473	-0-	-39145	-0-	-0-	473	3			N	-0-							-0-																				
*06	38340 X	2615	-0-	-35725	-0-	-0-	2421	3	194	9	N	176	176	0					-0-																				
07	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	-0-	38794	3	3057	9	N	2779	2779	0					-0-																				
WERNLI A-MALEK Y USW B																																							
WELL #: 1																				RRCID -> 294185					COMPL. DATE 05/11/2023					TOTAL DEPTH 12620					PERF.12913 - 19761				
02	26908 X	128	-0-	-26780	-0-	-0-	128	3			N	-0-							-0-																				
03	29295 X	274	-0-	-29021	-0-	-0-	140	3	134	9	N	122	122	0					-0-																				
04	28350 X	325	-0-	-28025	-0-	-0-	293	3	32	9	N	29	29	0					-0-																				
*05	16833 X	521	-0-	-16312	-0-	-0-	521	3			N	-0-							-0-																				
*06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	-0-	16878	3	1968	9	N	1789	1789	0					-0-																				
07	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	-0-	28466	3	2201	9	N	2001	2001	0					-0-																				
1893 D-MALEK Y USW C																																							
WELL #: 1																				RRCID -> 294245					COMPL. DATE 05/09/2023					TOTAL DEPTH 12676					PERF.12941 - 20566				
02	24696 X	6313	-0-	-18383	-0-	-0-	5202	3	1111	9	N	1010	1010	0					-0-																				
03	26784 X	538	-0-	-26246	-0-	-0-	426	3	112	9	N	102	102	0					-0-																				
04	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	-0-	21943	3	2674	9	N	2431	2431	0					-0-																				
*05	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	-0-	26695	3	2820	9	N	2564	2564	0					-0-																				
*06	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	-0-	24962	3	2346	9	N	2133	2133	0					-0-																				
07	25451 X	25390	-0-	-61	-0-	-0-	23277	3	2113	9	N	1921	1921	0					-0-																				
WERNLI UNIT A																																							
WELL #: 4																				RRCID -> 294330					COMPL. DATE 07/29/2022					TOTAL DEPTH 12624					PERF.12627 - 18608				
02	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	-0-	23717	3	1914	9	N	1740	1740	0					-0-																				
03	23529 X	22513	-0-	-1016	-0-	-0-	21255	3	1258	9	N	1144	1144	0					-0-																				
04	22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	-0-	20651	3	1460	9	N	1327	1327	0					-0-																				
*05	28365 X	23289	-0-	-5076	-0-	-0-	21805	3	1484	9	N	1349	1349	0					-0-																				
*06	27450 X	23993	-0-	-3457	-0-	-0-	22450	3	1543	9	N	1403	1403	0					-0-																				
07	28365 X	18958	-0-	-9407	-0-	-0-	17650	3	1308	9	N	1189	1189	0					-0-																				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A																																							
WELL #: 7																				RRCID -> 294798					COMPL. DATE 07/24/2023					TOTAL DEPTH 12423					PERF.12180 - 18024				
02	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	-0-	8905	3	1377	9	N	1252	1252	0					-0-																				
03	10633 X	5710	-0-	-4923	-0-	-0-	4970	3	740	9	N	673	673	0					-0-																				
04	10170 X	8709	-0-	-1461	-0-	-0-	7412	3	1297	9	N	1179	1179	0					-0-																				
*05	10633 X	5191	-0-	-5442	-0-	-0-	3999	3	1192	9	N	1084	1084	0					-0-																				
*06	10290 X	3462	-0-	-6828	-0-	-0-	2847	3	615	9	N	559	559	0					-0-																				
07	10633 X	2524	-0-	-8109	-0-	-0-	2206	3	318	9	N	289	289	0					-0-																				

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 #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
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
02	12516 X	9072	-0-	-3444	-0-	7600	3	1472	9	N	1338	1338	0	-0-
03	13857 X	6036	-0-	-7821	-0-	5145	3	891	9	N	810	810	0	-0-
04	11640 X	7746	-0-	-3894	-0-	6536	3	1210	9	N	1100	1100	0	-0-
*05	9796 X	8423	-0-	-1373	-0-	7248	3	1175	9	N	1068	1068	0	-0-
*06	9480 X	8062	-0-	-1418	-0-	6950	3	1112	9	N	1011	1011	0	-0-
07	9796 X	6076	-0-	-3720	-0-	5273	3	803	9	N	730	730	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139														
02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	17592	3	1060	9	N	964	964	0	-0-
03	17329 X	11606	-0-	-5723	-0-	10117	3	1489	9	N	1354	1354	0	-0-
04	16770 X	15405	-0-	-1365	-0-	13724	3	1681	9	N	1528	1528	0	-0-
*05	17329 X	14527	-0-	-2802	-0-	12461	3	2066	9	N	1878	1878	0	-0-
*06	16770 X	14295	-0-	-2475	-0-	12234	3	2061	9	N	1874	1874	0	-0-
07	17329 X	14894	-0-	-2435	-0-	12450	3	2444	9	N	2222	2222	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054														
02	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	20584	3	3163	9	N	2875	2875	0	-0-
03	20150 X	15170	-0-	-4980	-0-	13051	3	2119	9	N	1926	1926	0	-0-
04	19500 X	18669	-0-	-831	-0-	16466	3	2203	9	N	2003	2003	0	-0-
*05	20150 X	18014	-0-	-2136	-0-	15354	3	2660	9	N	2418	2418	0	-0-
*06	19500 X	17391	-0-	-2109	-0-	14752	3	2639	9	N	2399	2399	0	-0-
07	20150 X	17422	-0-	-2728	-0-	14811	3	2611	9	N	2374	2374	0	-0-
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874														
02	49084 X	35500	-0-	-13584	-0-	34851	3	649	9	N	590	590	0	-0-
03	50964 X	27793	-0-	-23171	-0-	27285	3	508	9	N	462	462	0	-0-
04	47310 X	18982	-0-	-28328	-0-	18616	3	366	9	N	333	333	0	-0-
*05	44237 X	43274	-0-	-963	-0-	42480	3	794	9	N	722	722	0	-0-
*06	39720 X	34793	-0-	-4927	-0-	34160	3	633	9	N	575	575	0	-0-
07	39308 X	1299	-0-	-38009	-0-	1274	3	25	9	N	23	23	0	-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815														
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-
*06	23970 X	21685	-0-	-2285	-0-	19060	3	2625	9	N	2386	2386	0	-0-
07	24769 X	21298	-0-	-3471	-0-	18693	3	2605	9	N	2368	2368	0	-0-
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150														
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-
*06	44040 X	34080	-0-	-9960	-0-	33751	3	329	9	N	299	299	0	-0-
07	45508 X	1192	-0-	-44316	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0	-0-
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055														
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-
*06	8130 X	7913	-0-	-217	-0-	6870	3	1043	9	N	948	948	0	-0-
07	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	5485	3	793	9	N	721	721	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893-KOERNER USW C WELL #: 1										RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
*06	40350 X	35200	-0-	-	-5150	-0-	34594	3	606	9	N	551	551	0			-0-
07	39215 X	27690	-0-	-	-11525	-0-	27246	3	444	9	N	404	404	0			-0-
F. MALEK UNIT R										WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864							
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-
*06	10620 X	6645	-0-	-	-3975	-0-	5913	3	732	9	N	665	665	0			-0-
07	8742 X	5151	-0-	-	-3591	-0-	4584	3	567	9	N	515	515	0			-0-
F. MALEK UNIT R										WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015							
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-
*06	22320 X	20191	-0-	-	-2129	-0-	18453	3	1738	9	N	1580	1580	0			-0-
07	23839 X	14369	-0-	-	-9470	-0-	13085	3	1284	9	N	1167	1167	0			-0-
1893-KOERNER USW A										WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518							
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-
*06	57090 X	50824	-0-	-	-6266	-0-	50033	3	791	9	N	719	719	0			-0-
07	58993 X	1940	-0-	-	-57053	-0-	1910	3	30	9	N	27	27	0			-0-
PLOMERO RANCH										WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233							
02	58464 X	51643	-0-	-	-6821	-0-	81	1	45384	3	N	5616	5498	1			161
03	64728 X	55919	-0-	-	-8809	-0-	6178	9									
04	58260 X	54884	-0-	-	-3376	-0-	75	1	49490	3	N	5776	5867	1			70
							6354	9									
							90	1	48972	3	N	5293	5242	1			121
*05	60202 X	56518	-0-	-	-3684	-0-	5822	9									
							36	1	51049	3	N	4939	5013	1			47
*06	55320 X	51658	-0-	-	-3662	-0-	5433	9									
							33	1	46772	3	N	4412	4390	1			69
07	57164 X	35740	-0-	-	-21424	-0-	4853	9									
							20	1	32625	3	N	2814	2759	1			124
							3095	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	75180 X	45500	-0-	-29680	-0-	66 1	37134 3	N			7545	7395 1		217
03	83235 X	41296	-0-	-41939	-0-	8300 9	52 1	34541 3	N		6094	6237 1		74
04	79770 X	45247	-0-	-34523	-0-	6703 9	72 1	39091 3	N		5531	5478 1		127
*05	82429 X	47524	-0-	-34905	-0-	6084 9	30 1	41349 3	N		5586	5660 1		53
06	62430 X	43575	-0-	-18855	-0-	6145 9	27 1	37949 3	N		5090	5063 1		80
07	50375 X	41196	-0-	-9179	-0-	5599 9	23 1	36205 3	N		4516	4398 1		198
						4968 9								
PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
02	71904 X	59956	-0-	-11948	-0-	91 1	51377 3	N			7716	7556 1		222
03	79608 X	61291	-0-	-18317	-0-	8488 9	80 1	52741 3	N		7700	7828 1		94
04	77040 X	45569	-0-	-31471	-0-	8470 9	71 1	38923 3	N		5977	5934 1		137
*05	79608 X	28010	-0-	-51598	-0-	6575 9	17 1	23721 3	N		3884	3984 1		37
06	64230 X	38534	-0-	-25696	-0-	4272 9	23 1	32664 3	N		5315	5269 1		83
07	66371 X	17617	-0-	-48754	-0-	5847 9	9 1	14914 3	N		2449	2424 1		108
						2694 9								
PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
02	92456 X	70006	-0-	-22450	-0-	102 1	57505 3	N			11272	11049 1	1 8	324
03	102362 X	76030	-0-	-26332	-0-	12399 9	94 1	62048 3	N		12625	12795 1		154
04	99060 X	61763	-0-	-37297	-0-	13888 9	92 1	49986 3	N		10623	10533 1	1 8	243
*05	102362 X	56081	-0-	-46281	-0-	11685 9	32 1	44908 3	N		10128	10274 1		97
06	75000 X	47072	-0-	-27928	-0-	11141 9	26 1	37231 3	N		8923	8881 1		139
07	77500 X	41550	-0-	-35950	-0-	9815 9	20 1	32632 3	N		8089	7873 1		355
						8898 9								
OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
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-
*06	83840 X	83840	-0-	-0-	-0-	71498 3	12342 9	N			11220	11196 0	24 1	-0-
07	81075 X	81075	-0-	-0-	-0-	72084 3	8991 9	N			8174	8174 0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473														
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-
*06	47730 X	42989	-0-	-4741	-0-	37127 3	5862 9	N			5329	5305 0	24 1	-0-
07	53686 X	53686	-0-	-0-	-0-	46426 3	7260 9	N			6600	6600 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037															
M O	ALLOW 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	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	58142	-0-	-35943	-0-	37	1	51427	3	N	6071	6099	1		58
						6678	9								
06	71070 X	52280	-0-	-18790	-0-	33	1	46856	3	N	4901	4882	1		77
						5391	9								
07	68913 X	46428	-0-	-22485	-0-	26	1	41589	3	N	4375	4260	1		192
						4813	9								
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072															
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-
*06	11360 X	1020	-0-	-10340	-0-	789	3	231	9	N	210	210	0		-0-
07	3906 X	654	-0-	-3252	-0-	630	3	24	9	N	22	22	0		-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490															
02	62832 X	44641	-0-	-18191	-0-	67	1	37637	3	N	6306	6178	1		181
						6937	9								
03	78957 X	50928	-0-	-28029	-0-	68	1	44656	3	N	5640	5752	1		69
						6204	9								
04	76410 X	52724	-0-	-23686	-0-	86	1	47062	3	N	5069	5022	1		116
						5576	9								
*05	78957 X	54402	-0-	-24555	-0-	35	1	49221	3	N	4678	4749	1		45
						5146	9								
06	52620 X	47218	-0-	-5402	-0-	30	1	43119	3	N	3699	3686	1		58
						4069	9								
07	54467 X	31236	-0-	-23231	-0-	18	1	28600	3	N	2380	2333	1		105
						2618	9								
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132															
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-
*06	53005 X	53005	-0-	-0-	-0-	50550	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
07	58687 X	58687	-0-	-0-	-0-	56542	3	2145	9	N	1950	1950	0		-0-
KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479															
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-
*06	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	34839	3	1146	9	N	1042	1042	0		-0-
07	34038 X	18413	-0-	-15625	-0-	17787	3	626	9	N	569	569	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361																
M O	ALLOW 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
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	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	55171	3	2628	9	N	2389	2388	0	1	8	-0-
*06	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	51869	3	2263	9	N	2057	2057	0			-0-
07	49042 X	27528	-0-	-21514	-0-	26351	3	1177	9	N	1070	1070	0			-0-
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366																
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-
*06	33420 X	8817	-0-	-24603	-0-	8452	3	365	9	N	332	332	0			-0-
07	30504 X	23185	-0-	-7319	-0-	22119	3	1066	9	N	969	969	0			-0-
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787																
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-
*06	68955 X	68955	-0-	-0-	-0-	63074	3	5881	9	N	5346	5346	0			-0-
07	71021 X	55313	-0-	-15708	-0-	50619	3	4694	9	N	4267	4267	0			-0-
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529																
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-
*06	79440 X	44969	-0-	-34471	-0-	37969	3	7000	9	N	6364	6364	0			-0-
07	70866 X	39088	-0-	-31778	-0-	33235	3	5853	9	N	5321	5321	0			-0-
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366																
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	1	8	-0-
*05	169415 X	88246	-0-	-81169	-0-	76083	3	12163	9	N	11057	11056	0	1	8	-0-
*06	130230 X	65271	-0-	-64959	-0-	56325	3	8946	9	N	8133	8133	0			-0-
07	121923 X	55307	-0-	-66616	-0-	48860	3	6447	9	N	5861	5861	0			-0-
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950																
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-
*06	99390 X	52432	-0-	-46958	-0-	45148	3	7284	9	N	6622	6622	0			-0-
07	89063 X	40011	-0-	-49052	-0-	34958	3	5053	9	N	4594	4594	0			-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820																
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-
*06	47370 X	44735	-0-	-2635	-0-	42971	3	1764	9	N	1604	1604	0			-0-
07	48949 X	41812	-0-	-7137	-0-	39995	3	1817	9	N	1652	1652	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885															
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
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-
*06	56280 X	46705	-0-	-9575	-0-	45376	3	1329	9	N	1208	1208	0		-0-
07	58156 X	37380	-0-	-20776	-0-	36116	3	1264	9	N	1149	1149	0		-0-
ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828															
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-
*06	60120 X	49839	-0-	-10281	-0-	48134	3	1705	9	N	1550	1550	0		-0-
07	62124 X	46235	-0-	-15889	-0-	44421	3	1814	9	N	1649	1649	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551															
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-
*06	42360 X	35312	-0-	-7048	-0-	33990	3	1322	9	N	1202	1202	0		-0-
07	43772 X	35233	-0-	-8539	-0-	33955	3	1278	9	N	1162	1162	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365															
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-
*06	64890 X	49962	-0-	-14928	-0-	45976	3	3986	9	N	3624	3624	0		-0-
07	59582 X	45247	-0-	-14335	-0-	41929	3	3318	9	N	3016	3016	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955															
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-
*06	89130 X	49947	-0-	-39183	-0-	43594	3	6353	9	N	5775	5775	0		-0-
07	92101 X	40607	-0-	-51494	-0-	35744	3	4863	9	N	4421	4421	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897															
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-
*06	26820 X	23414	-0-	-3406	-0-	22531	3	883	9	N	803	803	0		-0-
07	25420 X	24426	-0-	-994	-0-	23386	3	1040	9	N	945	945	0		-0-
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580															
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-
*06	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	39241	3	2064	9	N	1876	1876	0		-0-
07	41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	39246	3	2310	9	N	2100	2100	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024											TOTAL	DEPTH	12646	PERF.12318	-	21466	
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	EOM BALANCE
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	105441	-0-	-38709	-0-		94417	3	11024	9	N	10022	9990	0	32	8	-0-
*06	118560 X	89912	-0-	-28648	-0-		80688	3	9224	9	N	8385	8385	0			-0-
07	106237 X	68534	-0-	-37703	-0-		60880	3	7654	9	N	6958	6958	0			-0-
HARTMAN-BLACK USW C				WELL #:	1	RRCID ->	297498	COMPL. DATE	03/01/2025			TOTAL	DEPTH	13810	PERF.13840	-	21471
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-
*06	187500 X	74561	-0-	-112939	-0-		69238	3	5323	9	N	4839	4839	0			-0-
07	149544 X	62440	-0-	-87104	-0-		58434	3	4006	9	N	3642	3642	0			-0-
1893 D-MALEK Y USW E				WELL #:	1	RRCID ->	297500	COMPL. DATE	01/25/2025			TOTAL	DEPTH	12531	PERF.12512	-	22111
*08	SHUT IN	178218	-0-	178218	343195		149693	3	28525	9	N	25932	25932	0			-0-
*09	SHUT IN	171274	-0-	171274	514469		145692	3	25582	9	N	23256	23256	0			-0-
*10	SHUT IN	171035	-0-	171035	685504		146331	3	24704	9	N	22458	22458	0			-0-
*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-
*06	123960 X	65443	-0-	-58517	-0-		57684	3	7759	9	N	7054	7054	0			-0-
07	128092 X	58874	-0-	-69218	-0-		52694	3	6180	9	N	5618	5618	0			-0-
1893 D-MALEK Y USW F				WELL #:	1	RRCID ->	297502	COMPL. DATE	01/24/2025			TOTAL	DEPTH	12638	PERF.12258	-	21351
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-
*06	113430 X	73098	-0-	-40332	-0-		64681	3	8417	9	N	7652	7652	0			-0-
07	117211 X	62352	-0-	-54859	-0-		55077	3	7275	9	N	6614	6614	0			-0-
1893 D-MALEK Y USW H				WELL #:	1	RRCID ->	297503	COMPL. DATE	01/20/2025			TOTAL	DEPTH	12631	PERF.12218	-	19435
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-
*06	95550 X	52417	-0-	-43133	-0-		46671	3	5746	9	N	5224	5224	0			-0-
07	96937 X	32492	-0-	-64445	-0-		28589	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW C				WELL #:	1	RRCID ->	297617	COMPL. DATE	12/02/2023			TOTAL	DEPTH	12008	PERF.12521	-	20503
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-
*06	64861 X	64861	-0-	-0-	-0-		55987	3	8874	9	N	8067	8067	0			-0-
07	53670 X	53670	-0-	-0-	-0-		46940	3	6730	9	N	6118	6118	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622																	
COMPL. DATE 12/02/2023																	
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	
02	54796 X	19299	-0-	-35497	-0-	16802	3	2497	9	N	2270	2270	0			-0-	
03	60667 X	40874	-0-	-19793	-0-	35541	3	5333	9	N	4848	4848	0			-0-	
04	57030 X	47805	-0-	-9225	-0-	41483	3	6322	9	N	5747	5747	0			-0-	
*05	72112 X	72112	-0-	-0-	-0-	62772	3	9340	9	N	8491	8491	0			-0-	
*06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-	61582	3	8639	9	N	7854	7854	0			-0-	
07	72565 X	72565	-0-	-0-	-0-	64275	3	8290	9	N	7536	7536	0			-0-	

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659																	
COMPL. DATE 02/01/2024																	
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	37098	-0-	-23982	-0-	32524	3	4574	9	N	4158	4158	0			-0-	
05	63116 X	33468	-0-	-29648	-0-	29583	3	3885	9	N	3532	3532	0			-0-	
*06	48360 X	30710	-0-	-17650	-0-	27287	3	3423	9	N	3112	3112	0			-0-	
07	40703 X	28655	-0-	-12048	-0-	25470	3	3185	9	N	2895	2895	0			-0-	

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661																	
COMPL. DATE 12/05/2024																	
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-	
*06	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-	76293	3	9065	9	N	8241	8241	0			-0-	
07	88299 X	88299	-0-	-0-	-0-	79004	3	9295	9	N	8450	8450	0			-0-	

HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662																	
COMPL. DATE 02/28/2025																	
02	241612 X	137690	-0-	-103922	-0-	127050	3	10640	9	N	9673	9672	0	1	8	-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-	
*06	161640 X	83656	-0-	-77984	-0-	78530	3	5126	9	N	4660	4660	0			-0-	
07	152458 X	69561	-0-	-82897	-0-	65148	3	4413	9	N	4012	4012	0			-0-	

HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663																	
COMPL. DATE 02/28/2025																	
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-	
*06	187500 X	73988	-0-	-113512	-0-	68763	3	5225	9	N	4750	4750	0			-0-	
07	156240 X	62670	-0-	-93570	-0-	58178	3	4492	9	N	4084	4084	0			-0-	

HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665																	
COMPL. DATE 03/01/2025																	
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-	
*06	223650 X	94325	-0-	-129325	-0-	87733	3	6592	9	N	5993	5993	0			-0-	
07	181133 X	83827	-0-	-97306	-0-	77924	3	5903	9	N	5366	5366	0			-0-	

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675																	
COMPL. DATE 12/05/2024																	
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-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	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															
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829															
M O	ALLOW 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	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-
*06	58140 X	44866	-0-	-13274	-0-	43724	3	1142	9	N	1038	1038	0		-0-
07	60078 X	42497	-0-	-17581	-0-	41275	3	1222	9	N	1111	1111	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913															
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-
*06	54810 X	24959	-0-	-29851	-0-	24631	3	328	9	N	298	298	0		-0-
07	51305 X	12509	-0-	-38796	-0-	12248	3	261	9	N	237	237	0		-0-
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059															
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-
*06	67949 X	67949	-0-	-0-	-0-	58086	3	9863	9	N	8966	8966	0		-0-
07	69576 X	69576	-0-	-0-	-0-	60484	3	9092	9	N	8265	8265	0		-0-
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528															
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-
*06	42720 X	32428	-0-	-10292	-0-	27397	3	5031	9	N	4574	4574	0		-0-
07	44144 X	35518	-0-	-8626	-0-	30341	3	5177	9	N	4706	4706	0		-0-
1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974															
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-
*06	104910 X	66022	-0-	-38888	-0-	60346	3	5676	9	N	5160	5160	0		-0-
07	102300 X	57770	-0-	-44530	-0-	52554	3	5216	9	N	4742	4742	0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450															
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-
*06	74517 X	74517	-0-	-0-	-0-	63965	3	10552	9	N	9593	9569	0	24 1	-0-
07	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	66847	3	6624	9	N	6022	6022	0		-0-
ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965															
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-
*06	38070 X	26177	-0-	-11893	-0-	21377	3	4800	9	N	4364	4364	0		-0-
07	50965 X	50965	-0-	-0-	-0-	39986	3	10979	9	N	9981	9981	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479															
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
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-
*06	39480 X	26377	-0-	-13103	-0-	23762	3	2615	9	N	2377	2377	0		-0-
07	40207 X	26530	-0-	-13677	-0-	22470	3	4060	9	N	3691	3691	0		-0-
ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962															
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-
*06	46680 X	42401	-0-	-4279	-0-	36587	3	5814	9	N	5285	5285	0		-0-
07	48236 X	42072	-0-	-6164	-0-	36214	3	5858	9	N	5325	5325	0		-0-
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470															
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-
*06	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	33488	3	1342	9	N	1220	1220	0		-0-
07	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	22035	3	2704	9	N	2458	2458	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631															
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-
*06	61950 X	24710	-0-	-37240	-0-	24323	3	387	9	N	352	352	0		-0-
07	64015 X	16424	-0-	-47591	-0-	15984	3	440	9	N	400	400	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701															
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-
*06	55050 X	22458	-0-	-32592	-0-	22119	3	339	9	N	308	308	0		-0-
07	55583 X	27612	-0-	-27971	-0-	27054	3	558	9	N	507	507	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783															
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	64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	63373	3	635	9	N	577	576	0	1 8	-0-
*06	57750 X	23156	-0-	-34594	-0-	22951	3	205	9	N	186	186	0		-0-
07	49693 X	33365	-0-	-16328	-0-	33021	3	344	9	N	313	313	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705															
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-
*06	62190 X	23923	-0-	-38267	-0-	23519	3	404	9	N	367	367	0		-0-
07	64263 X	32313	-0-	-31950	-0-	31727	3	586	9	N	533	533	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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 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
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-
*05	70184 X	34530	-0-	-35654	-0-	34246	3	284	9	N	258	258	0	-0-
*06	46350 X	28273	-0-	-18077	-0-	28066	3	207	9	N	188	188	0	-0-
07	47895 X	20748	-0-	-27147	-0-	20566	3	182	9	N	165	165	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D														
WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488														
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-
*06	63270 X	38563	-0-	-24707	-0-	35378	3	3185	9	N	2895	2895	0	-0-
07	65379 X	30060	-0-	-35319	-0-	27435	3	2625	9	N	2386	2386	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717														
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-
*06	66300 X	62156	-0-	-4144	-0-	52642	3	9514	9	N	8649	8625	0	-0-
07	62744 X	61573	-0-	-1171	-0-	51384	3	10189	9	N	9263	9263	0	-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174														
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-
*06	52890 X	35792	-0-	-17098	-0-	29620	3	6172	9	N	5611	5611	0	-0-
07	54653 X	19475	-0-	-35178	-0-	16165	3	3310	9	N	3009	3009	0	-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946														
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-
*06	46980 X	28314	-0-	-18666	-0-	22975	3	5339	9	N	4854	4854	0	-0-
07	46314 X	20767	-0-	-25547	-0-	17458	3	3309	9	N	3008	3008	0	-0-
COLVIN UNIT A														
WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989														
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-
*06	49650 X	32436	-0-	-17214	-0-	26730	3	5706	9	N	5187	5187	0	-0-
07	45632 X	8497	-0-	-37135	-0-	7006	3	1491	9	N	1355	1355	0	-0-
1893 G-H USW F														
WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180														
02	153132 X	135586	-0-	-17546	-0-	116812	3	18774	9	N	17067	17067	0	-0-
03	169539 X	129355	-0-	-40184	-0-	112308	3	17047	9	N	15497	15497	0	-0-
04	162150 X	117415	-0-	-44735	-0-	101762	3	15653	9	N	14230	14230	0	-0-
*05	167555 X	158701	-0-	-8854	-0-	138660	3	20041	9	N	18219	18219	0	-0-
*06	145260 X	123548	-0-	-21712	-0-	107799	3	15749	9	N	14317	14317	0	-0-
07	150102 X	118837	-0-	-31265	-0-	104171	3	14666	9	N	13333	13333	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-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657																
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		
02	114660 X	85579	-0-	-29081	-0-	81440	3	4139	9	N	3763	3763 0		-0-		
03	126945 X	63125	-0-	-63820	-0-	60088	3	3037	9	N	2761	2761 0		-0-		
04	82650 X	69727	-0-	-12923	-0-	66157	3	3570	9	N	3245	3245 0		-0-		
*05	112761 X	112761	-0-	-0-	-0-	108530	3	4231	9	N	3846	3846 0		-0-		
*06	108291 X	108291	-0-	-0-	-0-	104654	3	3637	9	N	3306	3306 0		-0-		
07	98941 X	98941	-0-	-0-	-0-	95904	3	3037	9	N	2761	2720 0	41 1	-0-		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096																
02	146916 X	119691	-0-	-27225	-0-	106932	3	12759	9	N	11599	11599 0		-0-		
03	162657 X	102265	-0-	-60392	-0-	91939	3	10326	9	N	9387	9387 0		-0-		
04	157410 X	121464	-0-	-35946	-0-	109525	3	11939	9	N	10854	10854 0		-0-		
*05	153027 X	153027	-0-	-0-	-0-	139430	3	13597	9	N	12361	12357 0	4 8	-0-		
*06	138330 X	133187	-0-	-5143	-0-	121353	3	11834	9	N	10758	10758 0		-0-		
07	132525 X	115747	-0-	-16778	-0-	105190	3	10557	9	N	9597	9597 0		-0-		
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244																
02	139748 X	122948	-0-	-16800	-0-	106987	3	15961	9	N	14510	14510 0		-0-		
03	154721 X	112715	-0-	-42006	-0-	98556	3	14159	9	N	12872	12872 0		-0-		
04	149730 X	97759	-0-	-51971	-0-	85295	3	12464	9	N	11331	11331 0		-0-		
*05	154721 X	136561	-0-	-18160	-0-	119855	3	16706	9	N	15187	15187 0		-0-		
*06	136140 X	84413	-0-	-51727	-0-	73377	3	11036	9	N	10033	10033 0		-0-		
07	136121 X	95049	-0-	-41072	-0-	82459	3	12590	9	N	11445	11445 0		-0-		
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797																
02	148316 X	136720	-0-	-11596	-0-	120729	3	15991	9	N	14537	14537 0		-0-		
03	164207 X	132085	-0-	-32122	-0-	117574	3	14511	9	N	13192	13192 0		-0-		
04	158910 X	113290	-0-	-45620	-0-	100578	3	12712	9	N	11556	11556 0		-0-		
*05	164771 X	164771	-0-	-0-	-0-	147802	3	16969	9	N	15426	15426 0		-0-		
*06	146490 X	143633	-0-	-2857	-0-	129173	3	14460	9	N	13145	13145 0		-0-		
07	151373 X	144122	-0-	-7251	-0-	129192	3	14930	9	N	13573	13573 0		-0-		
ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761																
02	103096 X	89754	-0-	-13342	-0-	85276	3	4478	9	N	4071	4071 0		-0-		
03	114142 X	72034	-0-	-42108	-0-	68401	3	3633	9	N	3303	3303 0		-0-		
04	110460 X	80159	-0-	-30301	-0-	75771	3	4388	9	N	3989	3989 0		-0-		
*05	111172 X	111172	-0-	-0-	-0-	107380	3	3792	9	N	3447	3447 0		-0-		
*06	96180 X	94820	-0-	-1360	-0-	91780	3	3040	9	N	2764	2764 0		-0-		
07	99386 X	15941	-0-	-83445	-0-	15415	3	526	9	N	478	437 0	41 1	-0-		
DOBIE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910																
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-		
*06	135347 X	135347	-0-	-0-	-0-	120465	3	14882	9	N	13529	13529 0		-0-		
07	125953 X	122222	-0-	-3731	-0-	108460	3	13762	9	N	12511	12511 0		-0-		
COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111																
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-		
*06	51810 X	48206	-0-	-3604	-0-	41239	3	6967	9	N	6334	6334 0		-0-		
07	47709 X	11959	-0-	-35750	-0-	10206	3	1753	9	N	1594	1594 0		-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)											//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																						
RUHMANN UNIT A											WELL #: 6			RRCID -> 298783			COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187		
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
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-
*06		19350 X	9551	-0-	-9799	-0-		8807	3		744	9	N		676		676	0				-0-
07		19995 X	6335	-0-	-13660	-0-		5891	3		444	9	N		404		404	0				-0-
RUHMANN UNIT A											WELL #: 5			RRCID -> 298803			COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317		
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-
*06		15870 X	7969	-0-	-7901	-0-		7329	3		640	9	N		582		582	0				-0-
07		18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-							N		-0-							-0-
RUHMANN UNIT A											WELL #: 2			RRCID -> 298804			COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169		
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-
*06		27810 X	24567	-0-	-3243	-0-		23479	3		1088	9	N		989		989	0				-0-
07		28737 X	17876	-0-	-10861	-0-		17065	3		811	9	N		737		737	0				-0-
ESKEW E-RS-RSE ULW A											WELL #: 1			RRCID -> 298806			COMPL. DATE 04/18/2023			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658		
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-
*06		104640 X	104640	-0-	-0-	-0-		102038	3		2602	9	N		2365		2365	0				-0-
07		95666 X	95596	-0-	-70	-0-		92903	3		2693	9	N		2448		2407	0		41	1	-0-
ESKEW E-RS USW B											WELL #: 1			RRCID -> 298991			COMPL. DATE 04/18/2023			TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649		
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-
*06		141094 X	141094	-0-	-0-	-0-		136470	3		4624	9	N		4204		4204	0				-0-
07		126121 X	126121	-0-	-0-	-0-		122087	3		4034	9	N		3667		3626	0		41	1	-0-
RUHMANN UNIT A											WELL #: 4			RRCID -> 298992			COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057		
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-
*06		23880 X	2046	-0-	-21834	-0-		1881	3		165	9	N		150		150	0				-0-
07		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-							N		-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
KAY-1893 B ULW A WELL #: 1 RRCID -> 299034 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12939 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
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-	
*06	SHUT IN	130149	-0-	130149	130149			252	1	109593	3	N	18458	18458	0				-0-	
								20304	9											
07	SHUT IN	207595	-0-	207595	337744			360	1	179804	3	N	24937	24937	0				-0-	
								27431	9											
PLOMERO RANCH WELL #: 40 RRCID -> 299041 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11852 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	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025																				
PLOMERO RANCH WELL #: 37 RRCID -> 299042 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11891 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	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2025																				
PLOMERO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 299043 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11846 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	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025																				
PULLIN-F MALEK R ULW B WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 12933 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-	
*06	SHUT IN	106840	-0-	106840	106840			204	1	88906	3	N	16118	16118	0				-0-	
								17730	9											
07	SHUT IN	192628	-0-	192628	299468			327	1	163423	3	N	26253	26253	0				-0-	
								28878	9											
PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 12849 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-	
*06	SHUT IN	127983	-0-	127983	127983			237	1	103278	3	N	22244	22244	0				-0-	
								24468	9											
07	SHUT IN	197950	-0-	197950	325933			329	1	164467	3	N	30140	30140	0				-0-	
								33154	9											

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 C										WELL #:		1		RRCID -> 299095		COMPL. DATE 11/03/2024		TOTAL DEPTH 12853		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		
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-			
*06		SHUT IN	141258	-0-	141258	141258		274	1	119139	3	N	19859	19859	0			-0-			
								21845	9												
07		SHUT IN	205011	-0-	205011	346269		347	1	171201	3	N	30421	30421	0			-0-			
								33463	9												
RUHMANN UNIT A										WELL #:		3		RRCID -> 299116		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 12476		PERF. 12602 - 18160	
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-			
*06		17579 X	17579	-0-	-0-	-0-		16191	3	1388	9	N	1262	1262	0			-0-			
07		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-		17383	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-			
F. MALEK F-D USW A										WELL #:		1		RRCID -> 299414		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 12165		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-			
*06		SHUT IN	1976	-0-	1976	1976		10	1	1195	3	N	701	701	0			-0-			
								771	9												
07		SHUT IN	154097	-0-	154097	156073		269	1	106997	3	N	42574	42574	0			-0-			
								46831	9												
F. MALEK F-D USW D										WELL #:		1		RRCID -> 299415		COMPL. DATE 08/22/2024		TOTAL DEPTH 12195		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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
*06		SHUT IN	1632	-0-	1632	1632		9	1	1064	3	N	508	508	0			-0-			
								559	9												
07		SHUT IN	147781	-0-	147781	149413		276	1	108345	3	N	35600	35600	0			-0-			
								39160	9												
F. MALEK F-D USW C										WELL #:		1		RRCID -> 299424		COMPL. DATE 09/07/2024		TOTAL DEPTH 11904		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-			
*06		SHUT IN	1564	-0-	1564	1564		8	1	943	3	N	557	557	0			-0-			
								613	9												
07		SHUT IN	165590	-0-	165590	167154		292	1	114032	3	N	46605	46605	0			-0-			
								51266	9												
LIVINGSTON GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 299522		COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 12070		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-			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SHUT IN	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										
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	299523	COMPL. DATE	10/03/2024	TOTAL DEPTH	12111 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	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				
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-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	299536	COMPL. DATE	09/20/2024	TOTAL DEPTH	12126 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-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
PLOMERO RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	299611	COMPL. DATE	10/31/2024	TOTAL DEPTH	11781 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/23/2025														
BETTY KENNEDY A-B USW B		WELL #:		1	RRCID ->	299614	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL DEPTH	12885 PERF.12653 - 22887				
*10	0	67596	-0-	67596	67596	56287	3	11309	9	N	10281	10281	0	-0-
*11	0	147334	-0-	147334	214930	128355	3	18979	9	N	17254	17254	0	-0-
*12	0	114251	-0-	114251	329181	99962	3	14289	9	N	12990	12990	0	-0-
*01	0	108302	-0-	108302	437483	94552	3	13750	9	N	12500	12498	0	-0-
*02	0	86308	-0-	86308	523791	75729	3	10579	9	N	9617	9617	0	-0-
*03	0	68095	-0-	68095	591886	60292	3	7803	9	N	7094	7094	0	-0-
*04	0	75143	-0-	75143	667029	66782	3	8361	9	N	7601	7600	0	-0-
*05	0	77222	-0-	77222	744251	69081	3	8141	9	N	7401	7400	0	-0-
*06	0	89580	-0-	89580	833831	80085	3	9495	9	N	8632	8632	0	-0-
07	1004420 X	170589	-0-	-833831	-0-	153021	3	17568	9	N	15971	15971	0	-0-
LIVINGSTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	299648	COMPL. DATE	09/25/2024	TOTAL DEPTH	11968 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-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	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																	
LIVINGSTON GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12228 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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ESKEW EAST														WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 17447			
08	0	19756	-0-	19756	1071530	18239	3	1517	9	N	1379	1379	0				-0-
09	0	5428	-0-	5428	1076958	5158	3	270	9	N	245	245	0				-0-
10	0	4328	-0-	4328	1081286	4314	3	14	9	N	13	13	0				-0-
11	0	4031	-0-	4031	1085317	3612	3	419	9	N	381	381	0				-0-
12	0	8232	-0-	8232	1093549	7605	3	627	9	N	570	570	0				-0-
01	0	6624	-0-	6624	1100173	6123	3	501	9	N	455	455	0				-0-
02	0	719	-0-	719	1100892	590	3	129	9	N	117	117	0				-0-
03	0	13842	-0-	13842	1114734	11680	3	2162	9	N	1965	1965	0				-0-
04	0	14269	-0-	14269	1129003	12145	3	2124	9	N	1931	1931	0				-0-
05	0	15621	-0-	15621	1144624	13729	3	1892	9	N	1720	1720	0				-0-
*06	1155855 X	11231	-0-	-1144624	-0-	9979	3	1252	9	N	1138	1138	0				-0-
07	76818 X	11224	-0-	-65594	-0-	10076	3	1148	9	N	1044	1044	0				-0-
BETTY KENNEDY A-B USW A														WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519			
*10	0	58665	-0-	58665	58665	48035	3	10630	9	N	9664	9664	0				-0-
*11	0	169900	-0-	169900	228565	144681	3	25219	9	N	22926	22926	0				-0-
*12	0	151105	-0-	151105	379670	128900	3	22205	9	N	20186	20186	0				-0-
*01	0	153236	-0-	153236	532906	131159	3	22077	9	N	20070	20069	0		1	8	-0-
*02	0	155575	-0-	155575	688481	134861	3	20714	9	N	18831	18831	0				-0-
*03	0	116449	-0-	116449	804930	101482	3	14967	9	N	13606	13606	0				-0-
*04	0	118765	-0-	118765	923695	103130	3	15635	9	N	14214	14214	0				-0-
*05	0	142746	-0-	142746	1066441	125026	3	17720	9	N	16109	16109	0				-0-
*06	0	147821	-0-	147821	1214262	129076	3	18745	9	N	17041	17041	0				-0-
*07	1374594 X	160332	-0-	-1214262	-0-	139896	3	20436	9	N	18578	18578	0				-0-
BETTY KENNEDY A-B USW C														WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712			
*10	0	50962	-0-	50962	50962	43450	3	7512	9	N	6829	6829	0				-0-
*11	0	143802	-0-	143802	194764	126503	3	17299	9	N	15726	15726	0				-0-
*12	0	138919	-0-	138919	333683	122718	3	16201	9	N	14728	14728	0				-0-
*01	0	145941	-0-	145941	479624	129650	3	16291	9	N	14810	14808	0		2	8	-0-
*02	0	150913	-0-	150913	630537	135357	3	15556	9	N	14142	14142	0				-0-
*03	0	106490	-0-	106490	737027	95790	3	10700	9	N	9727	9727	0				-0-
*04	0	104681	-0-	104681	841708	93211	3	11470	9	N	10427	10427	0				-0-
*05	0	114471	-0-	114471	956179	102522	3	11949	9	N	10863	10863	0				-0-
*06	0	117782	-0-	117782	1073961	106369	3	11413	9	N	10375	10375	0				-0-
*07	1173269 X	99308	-0-	-1073961	-0-	89822	3	9486	9	N	8624	8624	0				-0-
ESKEW EAST														WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901			
08	0	9611	-0-	9611	461729	8192	3	1419	9	N	1290	1290	0				-0-
09	0	17651	-0-	17651	479380	14946	3	2705	9	N	2459	2459	0				-0-
10	0	7285	-0-	7285	486665	6569	3	716	9	N	651	651	0				-0-
11	0	19835	-0-	19835	506500	18494	3	1341	9	N	1219	1219	0				-0-
12	0	54	-0-	54	506554	54	3			N	-0-						-0-
01	0	83	-0-	83	506637	83	3			N	-0-						-0-
02	0	1276	-0-	1276	507913	958	3	318	9	N	289	289	0				-0-
03	0	28957	-0-	28957	536870	24721	3	4236	9	N	3851	3851	0				-0-
04	0	12644	-0-	12644	549514	10635	3	2009	9	N	1826	1826	0				-0-
05	0	7491	-0-	7491	557005	6273	3	1218	9	N	1107	1107	0				-0-
*06	567993 X	10988	-0-	-557005	-0-	9030	3	1958	9	N	1780	1780	0				-0-
07	84134 X	11026	-0-	-73108	-0-	9175	3	1851	9	N	1683	1683	0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775																				
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
10	0	57899	-0-		57899	57899		47986	3	9913	9	N		9012	9012	0				-0-
11	0	141848	-0-		141848	199747		122100	3	19748	9	N		17953	17953	0				-0-
12	0	139314	-0-		139314	339061		120870	3	18444	9	N		16767	16767	0				-0-
01	0	129381	-0-		129381	468442		112966	3	16415	9	N		14923	14922	0		1 8		-0-
02	0	141991	-0-		141991	610433		126283	3	15708	9	N		14280	14280	0				-0-
03	0	105536	-0-		105536	715969		94555	3	10981	9	N		9983	9983	0				-0-
04	0	110403	-0-		110403	826372		96302	3	14101	9	N		12819	12819	0				-0-
05	0	127129	-0-		127129	953501		110776	3	16353	9	N		14866	14866	0				-0-
06	0	124712	-0-		124712	1078213		111455	3	13257	9	N		12052	12052	0				-0-
07	1220051 X	141838	-0-		-1078213	-0-		127327	3	14511	9	N		13192	13192	0				-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																				
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992																				
*08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			105	1	76	2	Y		682	681	0				7
								419	3		3									
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-			71	1	106	2	Y		421	423	0				5
								305	3		1									
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-			47	1	29	2	Y		465	464	0				6
								214	3		5									
*11	526 N	526	-0-	-0-	-0-			2	3	524	9	Y		476	476	0				6
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-			4	1	2	2	Y		649	646	0				9
								16	3	714	9									
*01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			23	1	5	2	Y		839	836	0				12
								72	3		1									
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-			37	1	12	2	Y		309	315	0				6
								109	3	340	9									
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		15	21	0				-0-
*04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-			120	1	234	2	Y		875	872	0				3
								1250	3		7									
*05	3100 N	4598	-0-	1498	1498			335	1	607	2	Y		972	970	0				5
								2578	3		9									
*06	3000 N	1853	-0-	-1147	351			179	1	186	2	Y		406	407	0				4
								1036	3		5									
*07	955 N	604	-0-	-351	-0-			16	1	21	2	Y		450	450	0				4
								72	3	495	9									
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992																				
*08	2015 N	1857	-0-	-158	-0-			278	1	199	2	Y		241	240	0				3
								1108	3		7									
*09	1830 N	985	-0-	-845	-0-			98	1	148	2	Y		283	283	0				3
								427	3		1									
*10	1736 N	567	-0-	-1169	-0-			27	1	16	2	Y		363	361	0				5
								122	3		3									
*11	1830 N	356	-0-	-1474	-0-			2	1	2	2	Y		313	314	0				4
								8	3	344	9									
*12	1178 N	647	-0-	-531	-0-			32	1	15	2	Y		443	441	0				6
								113	3	487	9									
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			129	1	24	2	Y		515	514	0				7
								421	3		6									
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-			250	1	77	2	Y		222	225	0				4
								724	3		2									
*03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							Y		158	159	0				3
*04	3000 N	4251	-0-	1251	1251			253	1	492	2	Y		780	780	0				3
								2633	3		15									
*05	3100 N	6818	-0-	3718	4969			557	1	1009	2	Y		865	863	0				5
								4285	3		15									
*06	3000 N	2310	-0-	-690	4279			253	1	261	2	Y		296	298	0				3
								1463	3		7									
*07	5090 X	811	-0-	-4279	-0-			96	1	130	2	Y		117	119	0				1
								455	3		1									

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 #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
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
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	63317 X	63317	-0-	-0-	-0-	2579 1	10130 2	Y	4276	4272	1			54
						45792 3	112 4							
06	55904 X	55904	-0-	-0-	-0-	2170 1	8689 2	Y	2730	2750	1			34
						41783 3	259 4							
07	54827 X	54827	-0-	-0-	-0-	3010 1	8788 2	Y	3116	3099	1			51
						39428 3	173 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
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	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	370 1	1453 2	Y	697	707	1			9
						6568 3	16 4							
06	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	412 1	1650 2	Y	522	524	1			7
						7931 3	49 4							
07	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	1075 1	3140 2	Y	1058	1048	1			17
						14090 3	62 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	68 1	247 2	Y	549	547	1			6
						1525 3	13 4							
03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	170 1	748 2	Y	509	512	1			3
						3634 3	20 4							
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	218 1	971 2	Y	369	367	1			5
						4487 3	29 4							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	99	1			1
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	95 1	381 2	Y	287	284	1			4
						1833 3	11 4							
07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	97 1	283 2	Y	279	278	1			5
						1267 3	6 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
02	26608 X	26608	-0-	-0-	-0-	990 1	3 2	Y	2823	2838	1			30
						22319 3	191 4							
03	27530 X	27530	-0-	-0-	-0-	1074 1	6 2	Y	3009	3019	1			20
						23014 3	126 4							
04	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	1007 1	12 2	Y	2355	2342	1			33
						20698 3	134 4							
05	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	1116 1	19818 3	Y	2215	2220	1			28
						48 4	2437 9							
06	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	921 1	17740 3	Y	2057	2059	1			26
						110 4	2263 9							
07	22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	1431 1	18751 3	Y	1895	1890	1			31
						82 4	2085 9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 980

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656																	
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
*08	4836 X	1433	-0-	-3403	-0-		130 702	1 3	584 3	2 4	Y	13	13 0				-0-
*09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-		259 1238	1 3	1219 5	2 4	Y	44	43 0				1
*10	1860 X	86	-0-	-1774	-0-		9 40	1 3	33 4	2 9	Y	4	5 0				-0-
*11	1620 X	66	-0-	-1554	-0-		5 28	1 3	22 11	2 9	Y	10	10 0				-0-
*12	1364 X	421	-0-	-943	-0-		36 175	1 3	120 2	2 4	Y	80	78 0	1 8			1
*01	1364 X	399	-0-	-965	-0-		32 166	1 3	122 3	2 4	Y	69	68 0				2
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-		49 216	1 3	202 2	2 4	Y	88	89 0				1
*03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		181 827	1 3	232 7	2 4	Y	80	80 0				1
*04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		242 1330	1 3	606 10	2 4	Y	109	108 0				2
*05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		168 914	1 3	139 1	2 4	Y	92	91 0				3
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		122 618	1 3	573 2	2 4	Y	86	87 0				2
*07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-		179 791	1 3	106 2	2 4	Y	82	82 0				2
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220																	
*08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-		219 1185	1 3	985 5	2 4	Y	298	297 0				3
*09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-		338 1611	1 3	1590 6	2 4	Y	235	235 0				3
*10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-		527 2353	1 3	1943 8	2 4	Y	69	71 0				1
*11	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		206 1055	1 3	834 4	2 4	Y	227	222 0	2 8			4
*12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-		248 1207	1 3	826 12	2 4	Y	268	266 0	2 8			4
*01	2387 X	2212	-0-	-175	-0-		200 1052	1 3	769 20	2 4	Y	155	155 0				4
*02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		216 941	1 3	884 9	2 4	Y	116	118 0				2
*03	2356 X	1620	-0-	-736	-0-		219 996	1 3	279 9	2 4	Y	106	106 0				2
*04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		303 1667	1 3	759 12	2 4	Y	172	170 0				4
*05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		492 2676	1 3	408 3	2 4	Y	212	209 0				7
*06	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-		609 3083	1 3	2862 8	2 4	Y	225	226 0				6
07	3162 X	1353	-0-	-1809	-0-		197 872	1 3	117 2	2 4	Y	150	151 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	16	16	0		-0-
*09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	220	1	1029	2	Y	47	46	0		1
						1050	3		4						
*10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	354	1	1308	2	Y	25	26	0		-0-
						1583	3		5						
*11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	254	1	1032	2	Y	43	41	0	1 8	1
						1306	3		5						
*12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	321	1	1067	2	Y	54	53	0	1 8	1
						1559	3		16						
*01	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	1007	1	3876	2	Y	30	30	0		1
						5296	3		102						
*02	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	1202	1	4938	2	Y	23	24	0		-0-
						5265	3		48						
*03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	274	1	350	2	Y	34	33	0		1
						1248	3		11						
*04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	60	60	0		1
*05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	68	67	0		2
*06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	77	77	0		2
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	41	42	0		1
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950															
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															
*08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	276	274	0		3
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	Y	246	246	0		3
						271	9								
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	279	278	0		4
						25	3		1						
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	261	262	0		3
						287	9								
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	Y	369	367	0		5
						91	3	406	9						
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	101	1	17	2	Y	472	470	0		7
						328	3		5						
*02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	282	1	87	2	Y	246	248	0		5
						817	3		2						
*03	527 N	296	-0-	-231	-0-	18	1	14	2	Y	187	188	0		4
						57	3		1						
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	Y	555	557	0		2
						484	3		3						
*05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	111	1	202	2	Y	966	963	0		5
						857	3		3						
*06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	77	2	Y	449	450	0		4
						433	3		2						
*07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	183	1	247	2	Y	602	600	0		6
						864	3		2						

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 AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
*08	58961 X	58961	-0-	-0-	-0-	10040	1	7172	2	Y	1347	1315	0	35 8	14
						40021	3	246	4						
*09	54090 X	8493	-0-	-45597	-0-	1052	1	1561	2	Y	1215	1198	0	16 8	15
						4530	3	13	4						
*10	56172 X	6297	-0-	-49875	-0-	807	1	495	2	Y	1148	1117	0	32 8	14
						3649	3	83	4						
*11	54360 X	12239	-0-	-42121	-0-	1467	1	844	2	Y	2995	2907	0	65 8	37
						6574	3	59	4						
*12	56172 X	15216	-0-	-40956	-0-	2732	1	1307	2	Y	1089	1035	0	77 8	14
						9958	3	21	4						
*01	56172 X	11974	-0-	-44198	-0-	2509	1	446	2	Y	693	697	0		10
						8134	3	123	4						
*02	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	4553	1	1394	2	Y	544	544	0		10
						13195	3	31	4						
*03	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	4753	1	3467	2	Y	842	835	0		17
						14338	3	155	4						
*04	15330 X	8074	-0-	-7256	-0-	575	1	1117	2	Y	338	354	0		1
						5976	3	34	4						
*05	20305 X	6745	-0-	-13560	-0-	581	1	1053	2	Y	569	567	0		3
						4469	3	16	4						
*06	19650 X	7645	-0-	-12005	-0-	839	1	867	2	Y	971	966	0		8
						4847	3	24	4						
07	20305 X	9193	-0-	-11112	-0-	1129	1	1530	2	Y	1073	1070	0		11
						5341	3	13	4						
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
*08	170659 X	16493	-0-	-154166	-0-	1913	1	1366	2	Y	5039	5003	0	32 8	54
						7624	3	47	4						
*09	21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	2984	1	1601	2	Y	3939	3930	0	15 8	48
						12859	3	37	4						
*10	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	3159	1	1937	2	Y	3759	3720	0	39 8	48
						14282	3	324	4						
*11	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	3470	1	1995	2	Y	5172	5102	0	53 8	65
						15560	3	138	4						
*12	22898 X	22898	-0-	-0-	-0-	3321	1	1587	2	Y	5325	5264	0	52 8	74
						12106	3	26	4						
*01	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	2625	1	468	2	Y	4219	4233	0		60
						8509	3	129	4						
*02	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	1605	1	476	2	Y	1649	1677	0		32
						4649	3	11	4						
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	503	1	367	2	Y	345	370	0		7
						1517	3	16	4						
*04	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	1040	1	2022	2	Y	2338	2336	0		9
						10823	3	62	4						
*05	20112 X	20112	-0-	-0-	-0-	1488	1	2695	2	Y	4043	4031	0		21
						11442	3	40	4						
*06	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	844	1	872	2	Y	2816	2812	0		25
						4872	3	24	4						
*07	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	871	1	1180	2	Y	3419	3410	0		34
						4121	3	10	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KOTARA-RIDLEY UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 266752																	
COMPL. DATE 08/31/2012																	
TOTAL DEPTH 12425																	
PERF.12715 - 16345																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*08	3410	X	1139	-0-	-2271	-0-	98 1	439 2	Y		65	64	0			1	
							528 3	2 4									
*09	4260	X	2931	-0-	-1329	-0-	269 1	1241 2	Y		123	123	0			1	
							1281 3	5 4									
*10	4402	X	913	-0-	-3489	-0-	83 1	305 2	Y		141	140	0			2	
							369 3	1 4									
*11	4260	X	250	-0-	-4010	-0-	14 1	59 2	Y		92	91	0	1	8	2	
							76 3	101 9									
*12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y		72	72	0	1	8	1	
*01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y		85	84	0			2	
*02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-			Y		74	75	0			1	
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		69	69	0			1	
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		96	95	0			2	
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		102	101	0			3	
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y		103	103	0			3	
							9 3	113 9									
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	5 2	Y		125	124	0			4	
							38 3	138 9									
CREWS UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 266779																	
COMPL. DATE 11/30/2017																	
TOTAL DEPTH 12736																	
PERF.12540 - 17494																	
*08	T. A.		1057	-0-	1057	1774	171 1	122 2	Y		74	70	0	4	8	1	
							679 3	4 4									
*09	T. A.		1957	-0-	1957	3731	279 1	415 2	Y		51	49	0	2	8	1	
							1204 3	3 4									
*10	T. A.		981	-0-	981	4712	149 1	91 2	Y		47	45	0	2	8	1	
							674 3	15 4									
*11	T. A.		1081	-0-	1081	5793	169 1	97 2	Y		46	43	0	3	8	1	
							757 3	7 4									
*12	T. A.		862	-0-	862	6655	160 1	76 2	Y		38	35	0	3	8	1	
							583 3	1 4									
*01	T. A.		462	-0-	462	7117	94 1	17 2	Y		35	35	0			1	
							307 3	5 4									
*02	2800	N	114	-0-	-2686	4431	24 1	7 2	Y		12	13	0			-0-	
							70 3	13 9									
*03	3100	N	2094	-0-	-1006	3425	14 1	10 2	Y		1842	1804	0			38	
							44 3	2026 9									
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	425	6 1	10 2	Y		4206	4229	0			15	
*05	1323	N	898	-0-	-425	-0-	43 3	839 9			763	774	0			4	
							11 1	12 2	Y								
*06	1050	N	401	-0-	-649	-0-	67 3	311 9			283	285	0			2	
							168 1	227 2	Y		78	79	0			1	
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	792 3	2 4									
LOVE UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 266814																	
COMPL. DATE 10/29/2012																	
TOTAL DEPTH 12546																	
PERF.12470 - 16685																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756														
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
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	46099 X	46099	-0-	-0-	-0-	1744	1	6851	2	Y	5875	5896	1	74
						30965	3	76	4					
06	38112 X	38112	-0-	-0-	-0-	1341	1	5370	2	Y	4923	4936	1	61
						25826	3	160	4					
07	37251 X	37251	-0-	-0-	-0-	1903	1	5556	2	Y	4323	4313	1	71
						24927	3	110	4					
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831														
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	20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	766	1	3009	2	Y	2834	2845	1	35
						13600	3	33	4					
06	17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	601	1	2406	2	Y	2448	2453	1	30
						11572	3	72	4					
07	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	847	1	2474	2	Y	2168	2163	1	35
						11101	3	49	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921														
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	3216	-0-	-13741	-0-	33	1	131	2	Y	2234	2238	1	28
						594	3	1	4					
06	12420 X	3292	-0-	-9128	-0-	51	1	204	2	Y	1862	1867	1	23
						983	3	6	4					
07	5580 X	2742	-0-	-2838	-0-	10	1	28	2	Y	2343	2328	1	38
						126	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 #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
*08	5394 X	5107	-0-	-287	-0-	412	1	1852	2	Y	553	552	0		5
						2226	3		9	4					
*09	5220 X	3938	-0-	-1282	-0-	332	1	1565	2	Y	408	408	0		5
						1586	3		6	4					
*10	5394 X	3557	-0-	-1837	-0-	345	1	1273	2	Y	357	357	0		5
						1541	3		5	4					
*11	4110 X	3201	-0-	-909	-0-	276	1	1118	2	Y	353	347	0	5 8	6
						1413	3		6	4					
*12	4247 X	3502	-0-	-745	-0-	331	1	1102	2	Y	403	395	0	7 8	7
						1610	3		16	4					
*01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	385	1	1480	2	Y	486	479	0		14
						2022	3		39	4					
*02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	436	1	1788	2	Y	410	418	0		6
						1906	3		17	4					
*03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	275	1	351	2	Y	236	238	0		4
						1252	3		11	4					
*04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	315	1	787	2	Y	294	291	0		7
						1729	3		12	4					
*05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	272	1	225	2	Y	319	316	0		10
						1479	3		2	4					
*06	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	193	1	905	2	Y	328	329	0		9
						975	3		3	4					
07	3162 X	2083	-0-	-1079	-0-	282	1	167	2	Y	348	347	0		10
						1248	3		3	4					
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
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	1826	1831	1		23
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	1669	1671	1		21
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1589	1584	1		26
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700															
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	35230	-0-	-2931	-0-	1432	1	5624	2	Y	2447	2444	1		31
						25420	3		62	4					
06	36930 X	32118	-0-	-4812	-0-	1223	1	4896	2	Y	2099	2104	1		26
						23544	3		146	4					
07	36425 X	24832	-0-	-11593	-0-	1316	1	3842	2	Y	2149	2140	1		35
						17234	3		76	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495													
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
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	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	861 1	99 2	Y	1869	1873 1			23
						15289 3	37 4						
06	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	787 1	316 2	Y	1942	1941 1			24
						15145 3	94 4						
07	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	1112 1	106 2	Y	1816	1810 1			30
						14567 3	64 4						

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057													
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543													
02	26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	956 1	500 2	Y	2942	2957 1			31
						21556 3	184 4						
03	23966 X	23966	-0-	-0-	-0-	907 1	55 2	Y	3160	3170 1			21
						19422 3	106 4						
04	21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	842 1	58 2	Y	2717	2700 1			38
						17318 3	113 4						
05	22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	1018 1	281 2	Y	2646	2651 1			33
						18059 3	44 4						
06	20508 X	20508	-0-	-0-	-0-	862 1	310 2	Y	2383	2386 1			30
						16612 3	103 4						
07	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	1435 1	577 2	Y	2657	2644 1			43
						18789 3	82 4						

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913													
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	112 1	409 2	Y	1095	1103 1			12
						2527 3	22 4						
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	96 1	422 2	Y	239	249 1			2
						2054 3	11 4						
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	126 1	563 2	Y	127	127 1			2
						2606 3	17 4						
05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	301 1	1182 2	Y	146	146 1			2
						5339 3	13 4						
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	245 1	984 2	Y	286	284 1			4
						4732 3	29 4						
07	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	320 1	933 2	Y	360	358 1			6
						4188 3	18 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
06	2640 X	248	-0-	-2392	-0-	10	1	40	2	Y	4	4	1		-0-
						193	3	1	4						
07	2728 X	94	-0-	-2634	-0-	1	1	2	2	Y	74	73	1		1
						10	3	81	9						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
*08	171126 X	18802	-0-	-152324	-0-	2488	1	1777	2	Y	4143	4067	0	80 8	44
						9919	3	61	4						
*09	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	3757	1	1952	2	Y	3309	3277	0	36 8	40
						16183	3	47	4						
*10	21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	2972	1	1823	2	Y	2828	2772	0	60 8	36
						13437	3	304	4						
*11	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	3215	1	1848	2	Y	2560	2493	0	71 8	32
						14419	3	128	4						
*12	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	3304	1	1580	2	Y	2299	2229	0	71 8	31
						12047	3	26	4						
*01	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	2161	1	385	2	Y	2479	2475	0		35
						7004	3	106	4						
*02	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	1719	1	500	2	Y	2959	2937	0		57
						4981	3	12	4						
*03	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	1402	1	1022	2	Y	1615	1639	0		33
						4227	3	46	4						
*04	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	1542	1	2998	2	Y	2692	2715	0		10
						16047	3	91	4						
*05	27900 X	27900	-0-	-0-	-0-	2271	1	4117	2	Y	3614	3605	0		19
						17476	3	61	4						
*06	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	1005	1	1039	2	Y	2563	2560	0		22
						5808	3	29	4						
*07	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	576	1	780	2	Y	3093	3085	0		30
						2724	3	7	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822															
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.	278	-0-	278	278	4	1	14	2	Y	179	177	1		2
						63	3	197	9						
06	T. A.	803	-0-	803	1081	8	1	34	2	Y	544	539	1		7
						162	3	1	4						
07	T. A.	63	-0-	63	1144	4	1	11	2	Y	-0-	7	1		-0-
						48	3								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	29346 X	29346	-0-		-0-	-0-		1139	1	4474	2	Y	3147	3161 1		39
								20222	3	49	4					
06	23551 X	23551	-0-		-0-	-0-		849	1	3399	2	Y	2598	2605 1		32
								16344	3	101	4					
07	23246 X	23246	-0-		-0-	-0-		1209	1	3531	2	Y	2358	2352 1		38
								15842	3	70	4					

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	67 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	8	2	Y	17	17 1		-0-
								38	3	19	9					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	545	537 1		8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	92	99 1		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510																
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345																
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085																
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
MCALISTER UNIT															
WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000															
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-	
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
MCALISTER UNIT															
WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935															
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-	
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
BBG MIXON UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212															
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-		1159	1	4485	3	N	382	382	0
								420	9						
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		901	1	3303	3	N	200	200	0
								220	9						
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-		930	1	3661	3	N	125	125	0
								138	9						
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-		942	1	3295	3	N	129	129	0
								142	9						
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-		1213	1	3643	3	N	331	331	0
								364	9						
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-		1189	1	3831	3	N	396	396	0
								436	9						
L.B. HAILEY UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349															
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-	
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
L.B. HAILEY UNIT															
WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081															
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-	
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	673 1	2603 3	N	8	8 0	-0-			
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	975 1	3571 3	N	-0-	-0-	-0-			
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	945 1	3717 3	N	173	173 0	-0-			
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1158 1	4054 3	N	761	761 0	-0-			
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	1096 1	3292 3	N	548	548 0	-0-			
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	968 1	3119 3	N	638	638 0	-0-			
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	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														
02	15764 X	8891	-0-	-6873	-0-	272 1	990 2	Y	1322	1322 1	14			
03	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	6123 3	52 4	Y	1275	1280 1	9			
04	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	766 1	3375 2	Y	1584	1571 1	22			
05	21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	16409 3	90 4	Y	2230	2224 1	28			
06	20280 X	18097	-0-	-2183	-0-	782 1	3478 2	Y	1779	1785 1	22			
07	21824 X	11178	-0-	-10646	-0-	16076 3	104 4	Y	1023	1028 1	17			
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
02	8960 X	3143	-0-	-5817	-0-	591 1	2285 3	N	243	243 0	-0-			
03	9920 X	4248	-0-	-5672	-0-	267 9	2839 3	N	576	576 0	-0-			
04	9060 X	5588	-0-	-3472	-0-	775 1	3883 3	N	654	654 0	-0-			
05	7936 X	5288	-0-	-2648	-0-	634 9	3592 3	N	609	609 0	-0-			
06	6270 X	4386	-0-	-1884	-0-	986 1	2756 3	N	647	647 0	-0-			
07	5766 X	3169	-0-	-2597	-0-	719 9	2034 3	N	459	459 0	-0-			
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	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																			
BGG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031																			
M	ALLOW	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	
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-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																			
*08	153990 X	10100	-0-	-143890	-0-			1330	1	950	2	Y	2257	2244	0	36	8		24
								5304	3		33	4							
*09	23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	-0-		3448	1	1791	2	Y	3333	3285	0	32	8		40
								14853	3		43	4							
*10	24180 X	24180	-0-	-0-	-0-	-0-		3309	1	2030	2	Y	3216	3154	0	61	8		41
								14964	3		339	4							
*11	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	-0-		3578	1	2057	2	Y	2873	2806	0	72	8		36
								16040	3		143	4							
*12	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	-0-		3344	1	1599	2	Y	2377	2314	0	67	8		32
								12190	3		26	4							
*01	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	-0-		2198	1	392	2	Y	2564	2560	0				36
								7125	3		108	4							
*02	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	-0-		1803	1	552	2	Y	3032	3010	0				58
								5226	3		12	4							
*03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-		718	1	525	2	Y	1068	1104	0				22
								2168	3		23	4							
*04	23355 X	23355	-0-	-0-	-0-	-0-		1546	1	3004	2	Y	2398	2411	0				9
								16076	3		91	4							
*05	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	-0-		1080	1	1956	2	Y	2120	2118	0				11
								8304	3		29	4							
*06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	-0-		699	1	723	2	Y	1756	1752	0				15
								4042	3		20	4							
*07	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	-0-		963	1	1304	2	Y	2432	2423	0				24
								4555	3		12	4							
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263																			
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 992

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*08	19123 X	19123	-0-	-0-	-0-	-0-	2530 1	1808 2	2530 3	62 4	Y	4213	4119 0	98 8			45
*09	25100 X	25100	-0-	-0-	-0-	-0-	3474 1	2409 2	3474 3	43 4	Y	3820	3786 0	33 8			46
*10	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	-0-	3221 1	1976 2	3221 3	329 4	Y	4300	4239 0	52 8			55
*11	25112 X	25112	-0-	-0-	-0-	-0-	3530 1	2030 2	3530 3	329 4	Y	3257	3208 0	64 8			40
*12	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	-0-	15828 3	141 4	3278 1	1567 2	Y	2500	2447 0	59 8			34
*01	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	-0-	11945 3	26 4	2161 1	385 2	Y	2715	2711 0				38
*02	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	-0-	7002 3	106 4	1101 1	337 2	Y	2006	2005 0				39
*03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	-0-	3189 3	7 4	1014 1	740 2	Y	1026	1044 0				21
*04	25501 X	25501	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 1	33 4	3059 3	33 4	Y	3724	3731 0				14
*05	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 1	3104 2	16609 3	95 4	Y	3423	3419 0				18
*06	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	-0-	1175 1	2130 2	9043 3	31 4	Y	3053	3044 0				27
*07	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	-0-	717 1	742 2	4148 3	21 4	Y	4324	4309 0				42
							1431 1	1940 2	6770 3	17 4							
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912																	
*08	14B2 EXT	714	-0-	714		1172	42 1	30 2	167 3	1 4	Y	431	428 0	1 8			5
*09	14B2 EXT	431	-0-	431		1603	13 1	7 2	56 3	7 2	Y	323	323 0	1 8			4
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1603					Y	256	255 0	2 8			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1603					Y	12	15 0				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1603					Y	-0-					-0-
*01	1603 X	-0-	-0-	-1603		-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	291	-0-	291		291	43 1	14 2			Y	99	97 0				2
*03	14B2 EXT	1071	-0-	1071		1362	125 3	109 9	203 1	148 2	Y	90	90 0				2
*04	14B DENY	1874	-0-	1874		3236	614 3	7 4	116 1	226 2	Y	290	291 0				1
05	14B DENY	398	-0-	398		3634	1206 3	7 4	1206 3	7 4	Y	296	295 0				2
*06	T. A.	1755	-0-	1755		5389	53 3	326 9	193 1	199 2	Y	224	224 0				2
07	14B DENY	5834	-0-	5834		11223	1111 3	6 4	792 1	1073 2	Y	196	196 0				2
							3744 3	9 4									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	5118	-0-	5118	7299	725 1	517 2	18 4	Y	882	845 0	31 8		9	
*09	T. A.	7103	-0-	7103	14402	2888 3	541 2	13 4	Y	922	910 0	10 8		11	
*10	20229 X	5827	-0-	-14402	-0-	1042 1	499 2	83 4	Y	686	674 0	14 8		9	
*11	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4493 3	431 2	30 4	Y	466	457 0	12 8		6	
*12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	813 1	341 2	6 4	Y	387	376 0	12 8		5	
*01	3627 X	2206	-0-	-1421	-0-	3677 3	72 2	20 4	Y	351	351 0			5	
*02	5292 X	137	-0-	-5155	-0-	750 1	20 4	9 2	Y	25	30 0			-0-	
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	3362 3	28 9		Y	-0-				-0-	
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-	714 1			Y	-0-				-0-	
*05	4247 X	3093	-0-	-1154	-0-	2601 3	377 2	6 4	Y	819	815 0			4	
*06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	408 1	248 2	7 4	Y	1006	1001 0			9	
*07	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	1320 3	1053 2	9 4	Y	2080	2069 0			20	
						74 3									
						1601 3									
						240 1									
						1384 3									
						777 1									
						3676 3									
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	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															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928															
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-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	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	EOM BALANCE
*08	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	471 1	2120 2	2120 2	Y	747	745 0				7
						2550 3	10 4								
*09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	408 1	1922 2	1922 2	Y	591	591 0				7
						1948 3	7 4								
*10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	498 1	1835 2	1835 2	Y	534	532 0	1 8			8
						2223 3	7 4								
*11	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	398 1	1618 2	1618 2	Y	545	527 0	17 8			9
						2047 3	8 4								
*12	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	483 1	1607 2	1607 2	Y	655	633 0	21 8			10
						2348 3	24 4								
*01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	465 1	1788 2	1788 2	Y	745	734 0				21
						2443 3	47 4								
*02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	512 1	2101 2	2101 2	Y	619	631 0				9
						2239 3	21 4								
*03	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	322 1	411 2	411 2	Y	371	374 0				6
						1467 3	13 4								
*04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	357 1	894 2	894 2	Y	497	492 0				11
						1962 3	14 4								
*05	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	308 1	255 2	255 2	Y	514	509 0				16
						1676 3	2 4								
*06	2880 X	2766	-0-	-114	-0-	209 1	984 2	984 2	Y	463	466 0				13
						1061 3	3 4								
07	4464 X	2104	-0-	-2360	-0-	267 1	158 2	158 2	Y	447	447 0				13
						1184 3	3 4								

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
*08	3100 N	29	-0-	-3071	596	2 1	11 2	11 2	Y	2	3 0				-0-
						14 3	2 9								
*09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	58 0				1
*03	T. A.	5171	-0-	5171	5171	706 1	902 2	902 2	Y	285	282 0				4
						3220 3	29 4								
*04	T. A.	6805	-0-	6805	11976	714 1	1783 2	1783 2	Y	330	327 0				7
						3917 3	28 4								
*05	T. A.	2099	-0-	2099	14075	272 1	226 2	226 2	Y	107	111 0				3
						1481 3	2 4								
*06	T. A.	308	-0-	308	14383	21 1	98 2	98 2	Y	75	76 0				2
						106 3	83 9								
07	T. A.	222	-0-	222	14605	21 1	13 2	13 2	Y	85	84 0				3
						94 3	94 9								

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330															
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1044 1	4042 3	4042 3	N	1344	1344 0				-0-
						1478 9									
03	6975 X	6363	-0-	-612	-0-	1076 1	3942 3	3942 3	N	1223	1223 0				-0-
						1345 9									
04	6750 X	5721	-0-	-1029	-0-	926 1	3648 3	3648 3	N	1043	1043 0				-0-
						1147 9									
05	7254 X	5773	-0-	-1481	-0-	960 1	3361 3	3361 3	N	1320	1320 0				-0-
						1452 9									
06	7020 X	5131	-0-	-1889	-0-	1106 1	3321 3	3321 3	N	640	640 0				-0-
						704 9									
07	7254 X	5381	-0-	-1873	-0-	982 1	3166 3	3166 3	N	1121	1121 0				-0-
						1233 9									

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 #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
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
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	71 1	258 2	14 4	Y	1351	1357	1		14
03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	1600 3	14 4	332 1	1463 2	868	876	1		6
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	7110 3	39 4	169 1	754 2	688	684	1		10
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	3485 3	23 4	303 1	1191 2	896	895	1		11
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	5384 3	13 4	304 1	1218 2	590	594	1		7
07	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	5858 3	36 4	117 1	341 2	143	148	1		2
						1528 3	7 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
02	2800 N	2941	-0-	141	460	64 1	232 2	1434 3	12 4	1090	1095	1		12
03	3100 N	2892	-0-	-208	252	60 1	263 2	1280 3	7 4	1165	1169	1		8
04	2954 X	2702	-0-	-252	-0-	62 1	275 2	1269 3	8 4	989	983	1		14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	41 1	166 2	798 3	5 4	-0-	14	1		-0-
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	89 1	261 2	89 1	5 4	245	242	1		3
						1170 3	5 4			1023	1009	1		17
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	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														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
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	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	358 1	1405 2	Y	1134	1134	1			14
						6350 3	15 4							
06	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	391 1	1565 2	Y	1251	1249	1			16
						7527 3	47 4							
07	17672 X	17672	-0-	-0-	-0-	923 1	2694 2	Y	1742	1730	1			28
						12086 3	53 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
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	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	339 1	1333 2	Y	950	952	1			12
						6024 3	15 4							
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	273 1	1092 2	Y	791	793	1			10
						5253 3	33 4							
07	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	528 1	1542 2	Y	859	855	1			14
						6917 3	30 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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 #:		11H	RRCID ->	295899	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.12504 -	17525
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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
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	21737	-0-	-7093	-0-	925 1	3632 2	Y	655	661	1		8
						16419 3	40 4						
06	27900 X	18594	-0-	-9306	-0-	726 1	2908 2	Y	805	803	1		10
						13987 3	87 4						
07	28830 X	18801	-0-	-10029	-0-	1035 1	3023 2	Y	1019	1012	1		17
						13562 3	60 4						
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	296486	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL	DEPTH	12926	PERF.12850 -	19567
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	296487	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL	DEPTH	12845	PERF.12860 -	17187
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	31713	-0-	-1984	-0-	1319 1	5180 2	Y	1584	1594	1		20
						23415 3	57 4						
06	36510 X	30755	-0-	-5755	-0-	1170 1	4686 2	Y	2020	2015	1		25
						22537 3	140 4						
07	37727 X	26217	-0-	-11510	-0-	1424 1	4157 2	Y	1733	1730	1		28
						18648 3	82 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
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
02	29176 X	19154	-0-	-10022	-0-	764 1	17238 3	Y	914	921 1				10
03	32302 X	19779	-0-	-12523	-0-	147 4	1005 9							
04	28350 X	17882	-0-	-10468	-0-	831 1	17805 3	Y	950	954 1				6
05	25482 X	17141	-0-	-8341	-0-	98 4	1045 9							
06	21750 X	15424	-0-	-6326	-0-	781 1	16070 3	Y	843	837 1				12
07	20398 X	16601	-0-	-3797	-0-	104 4	927 9							
						862 1	15299 3	Y	857	858 1				11
						37 4	943 9							
						718 1	13831 3	Y	717	719 1				9
						86 4	789 9							
						1082 1	14174 3	Y	1166	1156 1				19
						62 4	1283 9							
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503														
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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														
02	78484 X	56667	-0-	-21817	-0-	1773 1	6524 2	Y	7311	7359 1				78
03	86893 X	50690	-0-	-36203	-0-	39986 3	342 4							
04	84090 X	40536	-0-	-43554	-0-	1632 1	7322 2	Y	5987	6025 1				40
05	64883 X	35997	-0-	-28886	-0-	34958 3	192 4							
06	62790 X	28666	-0-	-34124	-0-	1355 1	6032 2	Y	4626	4601 1				65
07	64883 X	28212	-0-	-36671	-0-	27879 3	181 4							
						1386 1	5441 2	Y	4103	4117 1				51
						24597 3	60 4							
						1029 1	4120 2	Y	3258	3269 1				40
						19810 3	123 4							
						1465 1	4277 2	Y	2908	2901 1				47
						19187 3	84 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										//CONT.//		216378											
MCALISTER UNIT										WELL #:		29H		RRCID -> 298461		COMPL. DATE 01/31/2025		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12880 - 18563			
M O	ALLOW 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			
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
07	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			
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
07	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			
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
07	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			
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
KOSUB UNIT										WELL #:		13H		RRCID -> 298465		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 12739		PERF.13010 - 16992			
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
KOSUB UNIT										WELL #:		14H		RRCID -> 298496		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 12842		PERF.13075 - 17443			
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
KOSUB UNIT										WELL #:		10H		RRCID -> 298497		COMPL. DATE 01/28/2025		TOTAL DEPTH 12773		PERF.13050 - 20430			
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-			
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC				525398							
KENNEDY		WELL #:		1H		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 16530	
										PERF.12298 - 16308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SINOR RANCH 02		WELL #:		5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169	
										PERF.13205 - 15758	
02	1148 N	1008	-0-	-140	-0-	963	3	45	9	Y	-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1239	3	56	9	Y	-0-
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1104	3	45	9	Y	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1106	3	48	9	Y	-0-
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1081	3	47	9	Y	-0-
07	1178 N	994	-0-	-184	-0-	953	3	41	9	Y	-0-
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365	
										PERF.14270 - 18820	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CHESNUTT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566	
										PERF.13223 - 17350	
02	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2205	3	51	9	Y	-0-
04	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	2577	3	50	9	Y	-0-
05	2914 X	1503	-0-	-1411	-0-	1499	3	4	9	Y	-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-
07	2728 X	230	-0-	-2498	-0-	223	3	7	9	Y	-0-
EASLEY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 12649	
										PERF.12710 - 15500	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	-0-
						26	9				
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	1
						88	9				
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	1
						1	4	22	9		
MORGAN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 258278		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 11934	
										PERF.12360 - 16583	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	8
						208	9				
04	1740 X	689	-0-	-1051	-0-	15	1	50	3	Y	30
						624	9				
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	Y	16
						8	4	358	9		
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	311	1	1168	3	Y	4
						12	4	94	9		
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	7
						5	4	305	9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182				
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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		
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	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2 9	Y	2	2 0	-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	1178 N	957	-0-	-221	-0-	938	3	19 9	Y	17	17 0	-0-
HANDY 02				WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860		
02	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	334 9	1	1837 3	Y	241	241 0	-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	406 1	1	2696 3	Y	308	308 0	-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	339 9	1	2509 3	Y	233	233 0	-0-
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	196 1	1	1824 3	Y	251	251 0	-0-
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	256 9	1	1757 3	Y	195	195 0	-0-
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	115 1	1	1808 3	Y	227	227 0	-0-
DULLYE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750		
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARK KATZFEY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080		
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-
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3		N	-0-		-0-
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC																																							
PATINO UNIT																																							
WELL #: 1H															RRCID -> 259794					COMPL. DATE 10/25/2010					TOTAL DEPTH 12888					PERF.12580 - 17884									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																				
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	4341	3	Y	477	473	0			9																				
									14	4	525	9																											
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	4038	3	Y	491	490	0			10																				
									15	4	540	9																											
04	3810 X	3137	-0-	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	378	1	2478	3	Y	252	257	0			5																				
									4	4	277	9																											
05	6107 X	2795	-0-	-0-	-3312	-0-	-0-	-0-	343	1	2107	3	Y	311	310	0			6																				
									3	4	342	9																											
06	5910 X	2882	-0-	-0-	-3028	-0-	-0-	-0-	352	1	2204	3	Y	292	290	0			8																				
									5	4	321	9																											
07	6107 X	3444	-0-	-0-	-2663	-0-	-0-	-0-	424	1	2666	3	Y	315	315	0			8																				
									7	4	347	9																											

LUNA UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 259817					COMPL. DATE 11/16/2010					TOTAL DEPTH 12155					PERF.12050 - 17230				
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	59	3	Y	-0-	3	0			-0-																				
									1	4																													
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	299	3	Y	343	322	0			21																				
									1	4	377	9																											
04	2790 X	1977	-0-	-0-	-813	-0-	-0-	-0-	563	1	1108	3	Y	272	279	0			14																				
									7	4	299	9																											
05	2170 X	1569	-0-	-0-	-601	-0-	-0-	-0-	420	1	846	3	Y	269	261	0			22																				
									7	4	296	9																											
06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	1012	3	Y	240	252	0			10																				
									7	4	264	9																											
07	2046 X	1468	-0-	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	391	1	785	3	Y	262	257	0			15																				
									4	4	288	9																											

MAY UNIT 1															WELL #: 1H					RRCID -> 259818					COMPL. DATE 11/13/2010					TOTAL DEPTH 12199					PERF.12030 - 16872				
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	291	3	Y	208	211	0			13																				
									5	4	229	9																											
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	325	3	Y	234	233	0			14																				
									2	4	257	9																											
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	363	3	Y	234	236	0			12																				
									2	4	257	9																											
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	453	3	Y	214	209	0			17																				
									4	4	235	9																											
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	456	3	Y	188	197	0			8																				
									3	4	207	9																											
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	427	3	Y	183	180	0			11																				
									2	4	201	9																											

HAVEMAN 01															WELL #: 01H					RRCID -> 259859					COMPL. DATE 12/05/2010					TOTAL DEPTH 13272					PERF.13380 - 17720				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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				
02	1708 N	1559	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	1295	3	264	9	Y	240	240	0			-0-																				
03	1922 N	967	-0-	-0-	-955	-0-	-0-	-0-	784	3	183	9	Y	166	166	0			-0-																				
04	1320 N	668	-0-	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	449	3	219	9	Y	199	199	0			-0-																				
05	1736 N	733	-0-	-0-	-1003	-0-	-0-	-0-	594	3	139	9	Y	126	126	0			-0-																				
06	930 N	713	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	630	3	83	9	Y	75	75	0			-0-																				
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3	101	9	Y	92	92	0			-0-																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850								
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
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	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4812	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	3100 X	218	-0-	-2882	-0-	218	3			N	-0-					-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992								
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	84	84	0			-0-
						92	9									
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050								
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594								
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	854	3	Y	174	172	0			11
						6	4	191	9							
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	302	1	934	3	Y	239	240	0			10
						7	4	263	9							
04	4650 X	1445	-0-	-3205	-0-	290	1	948	3	Y	183	183	0			10
						6	4	201	9							
05	4805 X	1563	-0-	-3242	-0-	319	1	1029	3	Y	190	191	0			9
						6	4	209	9							
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	284	1	1067	3	Y	174	174	0			9
						11	4	191	9							
07	1519 X	896	-0-	-623	-0-	120	1	668	3	Y	94	101	0			2
						5	4	103	9							
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3601	-0-	501	501	3601	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2582	-0-	-418	83	2582	3			Y	-0-					-0-
07	1540 N	1457	-0-	-83	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HYDE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	732	3	180	9	N	164	164	0	-0-
04	1680 N	577	-0-	-1103	-0-	490	3	87	9	N	79	79	0	-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	935	3	36	9	N	33	33	0	-0-
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	840	3	25	9	N	23	23	0	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1295	3	413	9	N	375	375	0	-0-
JOHNSON TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
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	2693	-0-	-221	-0-	2682	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	2820 X	1197	-0-	-1623	-0-	1193	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	2914 X	614	-0-	-2300	-0-	583	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
URRUTIA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
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							
06	14B2 EXT	19	-0-	19	108	2	3	17	9	Y	15	16	0	-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	122	2	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
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					
06	1650 X	1373	-0-	-277	-0-	217	1	816	3	Y	302	306	0	15
						8	4	332	9					
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	525	1	2923	3	Y	274	282	0	7
						21	4	301	9					
REYNOLDS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456														
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-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07		5 X	-0-	5	-0-		-0-	2	3	3 9	Y	3	3 0			-0-

BARBOZA UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL.	DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12670	- 17804	
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-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	
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-
06	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1051	3	118	9	Y	107	107 0				-0-
07	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1013	3	119	9	Y	108	108 0				-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)			WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL.	DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760	- 18221	
02	DLQ G-10	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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	
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	165	1	1102	3	Y	535	547 0				10
						4	4	589	9							
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	509	1	3748	3	Y	962	952 0				20
						14	4	1058	9							
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	801	1	5242	3	Y	614	622 0				12
						8	4	675	9							
05	6696 X	3156	-0-	-3540	-0-	383	1	2356	3	Y	376	381 0				7
						3	4	414	9							
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	824	1	5158	3	Y	335	333 0				9
						12	4	369	9							
07	6944 X	1825	-0-	-5119	-0-	217	1	1361	3	Y	221	224 0				6
						4	4	243	9							

FREE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL.	DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12775	- 18491	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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											
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
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	290	310 0			6
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	319 9	32 3	Y	346	345 0			7
04	8220 X	376	-0-	-7844	-0-	381 9	30 3	Y	310	311 0			6
05	8494 X	343	-0-	-8151	-0-	341 9	50 3	Y	259	260 0			5
06	8220 X	4426	-0-	-3794	-0-	285 9	3613 3	Y	206	205 0			6
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	577 1	3542 3	Y	184	185 0			5
						9 4	202 9						
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596					
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854					
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	219 1	1505 3	Y	137	135 0			3
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	3 4	151 9	Y	53	55 0			1
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	641 1	3804 3	Y	89	89 0			1
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	6 4	58 9	Y	120	119 0			2
06	4350 X	2476	-0-	-1874	-0-	682 1	4646 3	Y	49	50 0			1
07	5611 X	4721	-0-	-890	-0-	9 4	98 9	Y	101	99 0			3
						362 1	2211 3						
						4 4	132 9						
						318 1	2100 3						
						4 4	54 9						
						592 1	3992 3						
						26 4	111 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396					
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-
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	17 4			4	4 0			-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	256 1	928 3	Y	-0-				-0-
						55 4							
						221 1	826 3	Y					
						21 4	4 9						
						197 1	453 3	Y	-0-				-0-
						131 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 O	ALLOW CODE	GAS 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL	DEPTH	12986	PERF.13180 - 18924	
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3584	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	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3120	3	173 9	Y	157	157 0		-0-
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010	3	165 9	Y	150	150 0		-0-
06	3570 X	3063	-0-	-507	-0-	2907	3	156 9	Y	142	142 0		-0-
07	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	2724	3	136 9	Y	124	124 0		-0-
MENSİK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13010 - 17382	
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	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	106	1	6628 3	Y	218	218 0		-0-
						240	9						
06	7710 X	2812	-0-	-4898	-0-	41	1	2674 3	Y	88	88 0		-0-
						97	9						
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				Y	-0-			-0-
KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.14280 - 17444	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KRANER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12867 - 17451	
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					
06	7650 X	2295	-0-	-5355	-0-	298	1	1864 3	Y	116	116 0		3
						5	4	128 9					
07	4061 X	2383	-0-	-1678	-0-	308	1	1936 3	Y	122	122 0		3
						5	4	134 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															WELL #: 1H										RRCID -> 265821										COMPL. DATE 05/24/2012										TOTAL DEPTH 11893										PERF.12020 - 17212									
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																																									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-				2	1		6	3	Y	117		107	1				10																																									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-				129	9		5	3	Y	100		109	1				1																																									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-				110	9												1																																									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-				148	1		561	3	Y	180		180	1				1																																									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-				24	4		198	9									-0-																																									
07	961	N	151	-0-	-810	-0-				97	1		352	3	Y	32		33	1				-0-																																									
										21	4		35	9									-0-																																									
										39	1		147	3	Y	39		39	1				-0-																																									
										4	4		43	9									-0-																																									
										35	1		80	3	Y	12		12	0				-0-																																									
										23	4		13	9									-0-																																									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															WELL #: 2H										RRCID -> 265822										COMPL. DATE 05/25/2012										TOTAL DEPTH 11991										PERF.11996 - 17634									
02	753	X	753	-0-	-0-	-0-				113	1		392	3	Y	200		195	0				17																																									
03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-				28	4		220	9									3																																									
04	1860	X	1527	-0-	-333	-0-				220	1		796	3	Y	225		239	0				3																																									
05	1395	X	820	-0-	-575	-0-				45	4		248	9									2																																									
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-				245	1		930	3	Y	284		285	0				2																																									
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				40	4		312	9									-0-																																									
										138	1		501	3	Y	137		138	0				1																																									
										30	4		151	9									-0-																																									
															Y	-0-		1	0				-0-																																									
															Y	-0-							-0-																																									
SCHMIDT FAMILY 01															WELL #: 01H										RRCID -> 266034										COMPL. DATE 06/15/2012										TOTAL DEPTH 12920										PERF.12910 - 18651									
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-				3734	3		118	9	Y	107		107	0				-0-																																									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-				3521	3		140	9	Y	127		127	0				-0-																																									
04	3810	X	3165	-0-	-645	-0-				3026	3		139	9	Y	126		126	0				-0-																																									
05	4278	X	3445	-0-	-833	-0-				3318	3		127	9	Y	115		115	0				-0-																																									
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-				3459	3		140	9	Y	127		127	0				-0-																																									
07	4278	X	2563	-0-	-1715	-0-				2477	3		86	9	Y	78		78	0				-0-																																									
CHOATE 01															WELL #: 01H										RRCID -> 266115										COMPL. DATE 11/26/2011										TOTAL DEPTH 12973										PERF.13150 - 18822									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-				2	3		7	9	Y	6		6	0				-0-																																									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-				11	3		31	9	Y	28		28	0				-0-																																									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-									Y	-0-						-0-																																										
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-									Y	-0-						-0-																																										
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-									Y	-0-						-0-																																										
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-						-0-																																										
OLSON-ESSE UNIT															WELL #: 1H										RRCID -> 266116										COMPL. DATE 01/24/2013										TOTAL DEPTH 12517										PERF.12968 - 18768									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-				200	1		2514	3	Y	265		264	0				5																																									
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-				8	4		292	9									3																																									
04	6540	X	3845	-0-	-2695	-0-				161	1		1886	3	Y	149		151	0				3																																									
05	3348	X	274	-0-	-3074	-0-				5	4		164	9									5																																									
06	3240	X	2863	-0-	-377	-0-				301	1		3324	3	Y	187		187	0				3																																									
07	3968	X	2779	-0-	-1189	-0-				14	4		206	9									5																																									
										2	1		26	3	Y	224		222	0				5																																									
										246	9												11																																									
										225	1		2420	3	Y	191		185	0				11																																									
										8	4		210	9									8																																									
										241	1		2356	3	Y	156		159	0				8																																									
										10	4		172	9									8																																									

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1009

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																																										
DAVILA UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 266118															COMPL. DATE 02/07/2013															TOTAL DEPTH 12331															PERF.13076 - 17863														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1	0			-0-																																																																		
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		14	3	Y	123		121	0				-0- 2																																																																		
04	1800	X	1642	-0-	-0-	-158	-0-	-0-		135	9																																																																														
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	738	3	Y	722		712	0				12																																																																			
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4	794	9																																																																												
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1	1528	3	Y	1251		1244	0				19																																																																			
										3	4	1376	9																																																																												
										184	1	1217	3	Y	800		805	0				14																																																																			
										2	4	880	9																																																																												
										313	1	2111	3	Y	1177		1160	0				31																																																																			
										14	4	1295	9																																																																												

DEBILL 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266221															COMPL. DATE 12/19/2011															TOTAL DEPTH 13357															PERF.13380 - 19052														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		

FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 266362															COMPL. DATE 02/15/2013															TOTAL DEPTH 12396															PERF.13005 - 18169														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		1	0				-0-																																																																		
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	191	3	Y	231		227	0				-0- 4																																																																			
										254	9																																																																														
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	176	3	Y	237		237	0				4																																																																			
										261	9																																																																														
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	460	3	Y	283		283	0				4																																																																			
										1	4	311	9																																																																												
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	476	3	Y	197		198	0				3																																																																			
										1	4	217	9																																																																												
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	775	3	Y	257		253	0				7																																																																			
										5	4	283	9																																																																												

DOUGLAS 01															WELL #: 02H															RRCID -> 266388															COMPL. DATE 02/25/2012															TOTAL DEPTH 13188															PERF.13449 - 17871														
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-																																																																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		

LISKA 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266426															COMPL. DATE 11/09/2011															TOTAL DEPTH 13204															PERF.13420 - 17903														
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-																																																																		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																																		

MIXON 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266452															COMPL. DATE 03/27/2012															TOTAL DEPTH 13536															PERF.13409 - 18761														
02	1036	N	961	-0-	-0-	-75	-0-	-0-		961	3				N	-0-							-0-																																																																		
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		936	3				N	-0-							-0-																																																																		
04	1290	N	929	-0-	-0-	-361	-0-	-0-		929	3				N	-0-							-0-																																																																		
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1160	3				N	-0-							-0-																																																																		
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1194	3				N	-0-							-0-																																																																		
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1277	3				N	-0-							-0-																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
NEWBERRY 01		WELL #:		01H		RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL	DEPTH	14041	PERF.13590	- 17902
M	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
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	229	-0-	-577	-0-		229 3			Y	-0-			-0-
06	630 N	387	-0-	-243	-0-		387 3			Y	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 3			Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		01H		RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL	DEPTH	13553	PERF.13550	- 19953
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
02	1820 X	1698	-0-	-122	-0-		1573 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	2027	-0-	-13	-0-		1861 3	166 9		Y	151	151 0		-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		1981 3	171 9		Y	155	155 0		-0-
06	2100 X	1792	-0-	-308	-0-		1649 3	143 9		Y	130	130 0		-0-
07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		2169 3	186 9		Y	169	169 0		-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H		RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.13470	- 16903
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-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																
SCHENDEL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266591				COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812						
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	
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-	
06	1931 N	1931	-0-		-0-		-0-	44	1	1612	3	Y		250		250	0		-0-	
								275	9											
07	201 N	201	-0-		-0-		-0-	3	1	80	3	Y		107		107	0		-0-	
								118	9											

SCHENDEL 02				WELL #: 01H		RRCID -> 266599				COMPL. DATE 01/10/2012				TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439						
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											
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-		-31		-0-					Y		-0-					-0-	

SINOR RANCH 01				WELL #: 06H		RRCID -> 266603				COMPL. DATE 02/18/2012				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503						
02	5320 X	4761	-0-		-559		-0-	4761	3			Y		-0-					-0-	
03	5890 X	5229	-0-		-661		-0-	5229	3			Y		-0-					-0-	
04	5700 X	4413	-0-		-1287		-0-	4413	3			Y		-0-					-0-	
05	5649 X	5649	-0-		-0-		-0-	5645	3	4	9	Y		4		4	0		-0-	
06	5100 X	4519	-0-		-581		-0-	4516	3	3	9	Y		3		3	0		-0-	
07	5689 X	5689	-0-		-0-		-0-	5685	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						
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	3190	-0-		-1553		-0-	3164	3	26	9	N		24		24	0		-0-	
06	4590 X	3511	-0-		-1079		-0-	3483	3	28	9	N		25		25	0		-0-	
07	4128 X	4128	-0-		-0-		-0-	3820	3	308	9	N		280		280	0		-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #: 05H		RRCID -> 266605				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702						
02	1597 X	1597	-0-		-0-		-0-	1364	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	1800 X	1800	-0-		-0-		-0-	1546	3	254	9	Y		231		231	0		-0-	
05	1517 X	1517	-0-		-0-		-0-	1337	3	180	9	Y		164		164	0		-0-	
06	1481 X	1481	-0-		-0-		-0-	1306	3	175	9	Y		159		159	0		-0-	
07	1413 X	1413	-0-		-0-		-0-	1244	3	169	9	Y		154		154	0		-0-	

WESSENDORFF 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266608				COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932						
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-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-			2 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-			1 3	10 9	Y	9	9 0		-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321				
02	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-			1415 3		N	-0-			-0-
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-			2641 3		N	-0-			-0-
04	1290 X	903	-0-	-387	-0-			903 3		N	-0-			-0-
05	1581 X	1014	-0-	-567	-0-			1014 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	1514	-0-	-1036	-0-			1514 3		N	-0-			-0-
07	2635 X	1440	-0-	-1195	-0-			1440 3		N	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511				
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.	6425	-0-	6425	6425			416 1	5128 3	Y	793	775 0		18
								9 4	872 9					
06	T. A.	1227	-0-	1227	7652			90 1	970 3	Y	149	158 0		9
								3 4	164 9					
07	T. A.	4688	-0-	4688	12340			424 1	4143 3	Y	94	98 0		5
								18 4	103 9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702				
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330														
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	* * EOM BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	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														
02	2612 N	2520	-0-	-92	-0-	2057	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	1690	-0-	-1220	-0-	1291	3	399	9	Y		363	363 0	-0-
05	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	5525	3	987	9	Y		897	897 0	-0-
06	2910 X	11	-0-	-2899	-0-	10	3	1	9	Y		1	1 0	-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-		-0-
GENTRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424														
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-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3				N	-0-		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3				N	-0-		-0-
IVAS SMITH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401														
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	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	835	3	273	9	Y		248	248 0	-0-
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	594	3	376	9	Y		342	342 0	-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	682	3	410	9	Y		373	373 0	-0-
07	1147 N	919	-0-	-228	-0-	575	3	344	9	Y		313	313 0	-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	1167	1	2485	3	Y		-0-		-0-
						44	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							
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	1100	1	2375	3	Y		-0-		-0-
						16	4							
07	3937 X	3402	-0-	-535	-0-	1126	1	2264	3	Y		-0-		-0-
						12	4							
CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422														
02	2520 X	2101	-0-	-419	-0-	1907	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-
06	2940 X	2344	-0-	-596	-0-	2134	3	210	9	Y		191	191 0	-0-
07	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	2042	3	202	9	Y		184	184 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662								
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
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 1	639 3	5 4	303 9	Y	275	253 0				22
06	T. A.	1074	-0-	1074	2338	224 1	484 3	3 4	363 9	Y	330	339 0				13
07	T. A.	712	-0-	712	3050	188 1	378 3	2 4	144 9	Y	131	136 0				8
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062								
02	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	1897 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	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2165 3	166 9			Y	151	151 0				-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2090 3	156 9			Y	142	142 0				-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2012 3	153 9			Y	139	139 0				-0-
07	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1933 3	147 9			Y	134	134 0				-0-
SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115								
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3			Y	169	169 0				-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	186 9	155 3			Y	212	212 0				-0-
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	233 9	1305 3			Y	245	245 0				-0-
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	42 1	989 3			Y	193	193 0				-0-
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	270 9	788 3			Y	167	167 0				-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	16 1	1022 3			Y	219	219 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766					
02	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	2315	3	35 9	N	32	32 0		-0-
03	3255 X	2556	-0-	-699	-0-	2514	3	42 9	N	38	38 0		-0-
04	3150 X	2356	-0-	-794	-0-	2330	3	26 9	N	24	24 0		-0-
05	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2380	3	4 9	N	4	4 0		-0-
06	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2373	3	4 9	N	4	4 0		-0-
07	2604 X	2569	-0-	-35	-0-	2514	3	55 9	N	50	50 0		-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942					
02	1204 N	1177	-0-	-27	-0-	1055	3	122 9	Y	111	111 0		-0-
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1253	3	121 9	Y	110	110 0		-0-
04	1410 N	1060	-0-	-350	-0-	947	3	113 9	Y	103	103 0		-0-
05	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	930	3	116 9	Y	105	105 0		-0-
06	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1030	3	124 9	Y	113	113 0		-0-
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1106	3	124 9	Y	113	113 0		-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432					
02	1764 X	331	-0-	-1433	-0-	323	3	8 9	Y	7	7 0		-0-
03	1953 X	556	-0-	-1397	-0-	535	3	21 9	Y	19	19 0		-0-
04	1800 X	479	-0-	-1321	-0-	461	3	18 9	Y	16	16 0		-0-
05	868 X	318	-0-	-550	-0-	298	3	20 9	Y	18	18 0		-0-
06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	575	3	84 9	Y	76	76 0		-0-
07	558 X	493	-0-	-65	-0-	412	3	81 9	Y	74	74 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652					
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2268	3	160 9	Y	145	145 0		-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1006	3	182 9	Y	165	165 0		-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	520	3	129 9	Y	117	117 0		-0-
05	638 X	638	-0-	-0-	-0-	486	3	152 9	Y	138	138 0		-0-
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	528	3	118 9	Y	107	107 0		-0-
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1009	3	119 9	Y	108	108 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252					
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502					
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494						
								PERF.13755 - 18586						
M	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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	115	1	3618	3	Y	641	641	0	-0-
						705	9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13502 - 19594				
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	52	1	1908	3	Y	51	51	0	-0-
						56	9							
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1108	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1321	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
06	690 N	451	-0-	-239	-0-	11	1	393	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
07	713 N	354	-0-	-359	-0-	11	1	296	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13650 - 19802				
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	427	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
05	496 N	45	-0-	-451	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	755	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	698	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13352 - 17632				
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	140	1	1578	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13194 - 18275				
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	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	1818	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
BURNS 01															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 01H															RRCID -> 268180															COMPL. DATE 03/16/2012															TOTAL DEPTH 13040															PERF.13230 - 18916														
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																																																																				
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-							-0-																																																																				
03	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-							-0-																																																																				
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-							-0-																																																																				
05	2232	N	1276	-0-	-956	-0-	-0-	-0-	1270	3		6	9	Y	5		5	0			-0-																																																																				
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-							-0-																																																																				
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3		7	9	Y	6		6	0			-0-																																																																				
HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268234															COMPL. DATE 03/01/2012															TOTAL DEPTH 13181															PERF.13416 - 19808														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																																																																				
STEWART 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268511															COMPL. DATE 05/08/2012															TOTAL DEPTH 13116															PERF.13388 - 17214														
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-							-0-																																																																				
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-							-0-																																																																				
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-							-0-																																																																				
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-							-0-																																																																				
06	690	N	147	-0-	-543	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-							-0-																																																																				
07	620	N	300	-0-	-320	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-							-0-																																																																				
SCHENDEL 02															WELL #: 02H															RRCID -> 268512															COMPL. DATE 04/28/2012															TOTAL DEPTH 13009															PERF.13178 - 18497														
02	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	1	17769	3	Y	2073	2073	0					-0-																																																																				
									2280	9																																																																															
03	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	1	20353	3	Y	3629	3629	0					-0-																																																																				
									3992	9																																																																															
04	28379	X	28379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	1	21064	3	Y	4606	4606	0					-0-																																																																				
									5067	9																																																																															
05	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	1	18521	3	Y	4311	4311	0					-0-																																																																				
									4742	9																																																																															
06	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	1	15027	3	Y	2409	2409	0					-0-																																																																				
									2650	9																																																																															
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	1	11582	3	Y	2716	2716	0					-0-																																																																				
									2988	9																																																																															
RUBEN SAENZ 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268523															COMPL. DATE 05/17/2012															TOTAL DEPTH 13478															PERF.13720 - 17852														
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	3			Y	-0-							-0-																																																																				
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	3147	3		1	9	Y	1		1	0			-0-																																																																				
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	3032	3		1	9	Y	1		1	0			-0-																																																																				
05	3441	X	3029	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-							-0-																																																																				
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-							-0-																																																																				
07	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-							-0-																																																																				
WATSON 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268524															COMPL. DATE 04/03/2012															TOTAL DEPTH 12768															PERF.13230 - 16154														
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-							-0-																																																																				
03	496	N	12	-0-	-484	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-							-0-																																																																				
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-							-0-																																																																				
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-							-0-																																																																				
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3		1	9	N	1		1	0			-0-																																																																				
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3		22	9	N	20		20	0			-0-																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																
MANGIONE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905								
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
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-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 X		-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								
02		3080 X		362	-0-	-2718	-0-	358	3	4 9	Y	4	4 0						-0-	
03		8414 X		8414	-0-	-0-	-0-	8010	3	404 9	Y	367	367 0						-0-	
04		11585 X		11585	-0-	-0-	-0-	10549	3	1036 9	Y	942	942 0						-0-	
05		11075 X		11075	-0-	-0-	-0-	10126	3	949 9	Y	863	863 0						-0-	
06		9426 X		9426	-0-	-0-	-0-	8538	3	888 9	Y	807	807 0						-0-	
07		7138 X		7138	-0-	-0-	-0-	6188	3	950 9	Y	864	864 0						-0-	

WIEDING 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226								
02		1390 N		1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-							-0-	
03		1536 N		1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-							-0-	
04		1350 N		1222	-0-	-128	-0-	1222	3		N	-0-							-0-	
05		1550 N		1125	-0-	-425	-0-	1125	3		N	-0-							-0-	
06		1596 N		1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-							-0-	
07		1435 N		1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-							-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982								
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-	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
07		0 X		-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								
02		1108 X		1108	-0-	-0-	-0-	756	3	352 9	Y	320	320 0						-0-	
03		399 X		399	-0-	-0-	-0-	286	3	113 9	Y	103	103 0						-0-	
04		651 X		651	-0-	-0-	-0-	483	3	168 9	Y	153	153 0						-0-	
05		632 X		632	-0-	-0-	-0-	439	3	193 9	Y	175	175 0						-0-	
06		814 X		814	-0-	-0-	-0-	618	3	196 9	Y	178	178 0						-0-	
07		769 X		769	-0-	-0-	-0-	591	3	178 9	Y	162	162 0						-0-	

DAVILA UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12792 - 17761								
02	DLQ	G-10		34	-0-	34	-0-	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											
06		200 N		200	-0-	-0-	-0-	17	1	109 3	Y	67	66 0						1	
								74	9											
07		137 N		137	-0-	-0-	-0-	17	1	112 3	Y	6	7 0						-0-	
								1	4	7 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
MENSIK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.13028 - 17324
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679 - 19190
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-
06	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	Y		-0-	-0-
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	Y		-0-	-0-

WATT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240 - 18602
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-
06	1440	N	923	-0-	-517	-0-	923	3	N		-0-	-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N		-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727 - 18472
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	99	99	0
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	152	152	0
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	159	159	0
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	138	138	0
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	124	124	0
07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	126	126	0

THREE SISTERS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.12370 - 18842
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	257	257	0
							283	9				
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	329	329	0
							362	9				
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	211	211	0
							232	9				
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	203	203	0
							223	9				
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	187	187	0
							206	9				
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	204	204	0
							224	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270 - 18381							
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
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3	362	9	Y	329	329	0			-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	920	3	Y	294	294	0			-0-
							323	9									
04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	892	3	Y	115	115	0			-0-
							127	9									
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	6502	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1973	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250 - 18941							
02	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	894	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1296	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1502	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1642	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	6076	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12731 - 17001							
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	191	192	0			4
							210	9									
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	383	380	0			7
							1	4	421	9							
04	1140 X	590	-0-	-550	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	-0-	7	0			-0-
							2	4									
05	589 X	391	-0-	-198	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373 - 19974							
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-	5093	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	22	-0-	-3248	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	4231	3			Y	-0-					-0-
06	4920 X	2268	-0-	-2652	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
07	5084 X	3004	-0-	-2080	-0-	-0-	3004	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	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
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	1 1	48 9	5 3	Y	44	44	0		1
03	293 N	239	-0-	-54	-0-	4 1	212 9	23 3	Y	193	190	0		4
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15 1	286 9	101 3	Y	260	260	0		4
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1	691 9	70 3	Y	628	622	0		10
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	2 1	168 9	16 3	Y	153	160	0		3
07	403 N	163	-0-	-240	-0-	2 1	144 9	17 3	Y	131	131	0		3
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190														
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	102 1	1 4	705 3	Y	329	326	0		6
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	299 1	362 9	1777 3	Y	436	434	0		8
04	3180 X	1252	-0-	-1928	-0-	3 4	480 9	901 3	Y	197	202	0		3
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	132 1	217 9	2081 3	Y	372	369	0		6
06	2490 X	1957	-0-	-533	-0-	2 4	409 9	1434 3	Y	275	276	0		5
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	217 1	303 9	2208 3	Y	560	550	0		15
HERREJON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079														
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-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-					-0-
07	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														
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	1032	-0-	-1076	-0-	1032 3		Y	-0-					-0-
06	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1031 3		Y	-0-					-0-
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 3		Y	-0-					-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	268782	COMPL.	DATE	10/14/2021	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12808	-	17530	
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	
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	647 1	2159 3	25 4	297 9	Y	270	258 0				16	
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	55 1	190 3	1 4	202 9	Y	184	193 0				7	
04	2520 X	540	-0-	-1980	-0-	45 1	144 3	1 4	350 9	Y	318	312 0				13	
05	3472 X	598	-0-	-2874	-0-	27 1	87 3	484 9		Y	440	437 0				16	
06	3360 X	336	-0-	-3024	-0-	9 1	28 3	299 9		Y	272	273 0				15	
07	3472 X	279	-0-	-3193	-0-	17 1	36 3	226 9		Y	205	208 0				12	
ALEXANDER 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268794	COMPL.	DATE	12/28/2012	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.13191	-	17252	
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	111 9		Y	101	101 0				-0-	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	10 9		Y	9	9 0				-0-	
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3				Y	-0-					-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-	
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	26 1	490 3	166 9		Y	151	151 0				-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-	
CARROLL RETZLOFF 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268800	COMPL.	DATE	12/26/2012	TOTAL	DEPTH	13076	PERF.13280	-	18601	
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2241 3	197 9	3319 3	364 9	Y	179	179 0				-0-	
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	2966 3	301 9	3267 3	290 9	Y	331	331 0				-0-	
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2959 3	290 9	3249 3	274 9	Y	274	274 0				-0-	
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	2819 3	274 9	3570 3	272 9	Y	264	264 0				-0-	
06	3570 X	3093	-0-	-477	-0-	2317 3	272 9	3689 3		Y	249	249 0				-0-	
07	3689 X	2589	-0-	-1100	-0-					Y	247	247 0				-0-	
SCHULZ ESTATE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	268802	COMPL.	DATE	12/27/2012	TOTAL	DEPTH	12993	PERF.13050	-	18351	
02	3528 X	1870	-0-	-1658	-0-	1698 3	172 9	3596 3	189 9	Y	156	156 0				-0-	
03	3596 X	2537	-0-	-1059	-0-	2348 3	189 9	2760 3	189 9	Y	172	172 0				-0-	
04	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2383 3	189 9	3238 3	175 9	Y	172	172 0				-0-	
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3063 3	175 9	3814 3	149 9	Y	159	159 0				-0-	
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3665 3	149 9	4104 3	158 9	Y	135	135 0				-0-	
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3946 3	158 9			Y	144	144 0				-0-	
SCHULZ ESTATE 02				WELL #:	01H	RRCID ->	268836	COMPL.	DATE	12/27/2012	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13075	-	18251	
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1756 3	136 9	1054 3	3 9	Y	124	124 0				-0-	
03	1054 N	222	-0-	-832	-0-	219 3	3 9	3000 3	250 9	Y	3	3 0				-0-	
04	3000 N	3428	-0-	428	-0-	3178 3	250 9	2108 3	4 9	Y	227	227 0				-0-	
05	2108 N	250	-0-	-1858	-0-	246 3	4 9	210 N		Y	4	4 0				-0-	
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3		4617 X		Y	-0-					-0-	
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4401 3	216 9			Y	196	196 0				-0-	
ELIZONDO 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268838	COMPL.	DATE	01/23/2013	TOTAL	DEPTH	13198	PERF.13432	-	17103	
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-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	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 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
02	2100 X	1745	-0-	-355	-0-	1734	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	1156	-0-	-764	-0-	1155	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	1953 X	1174	-0-	-779	-0-	1157	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1940	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	1922 X	1535	-0-	-387	-0-	1533	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	2749	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	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6130	3	363	9	Y	330	330	0	-0-
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8438	3	330	9	Y	300	300	0	-0-
06	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	9863	3	294	9	Y	267	267	0	-0-
07	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9382	3	297	9	Y	270	270	0	-0-
ALVARADO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
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	4218	-0-	-1114	-0-	4200	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
06	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4014	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
07	5146 X	3557	-0-	-1589	-0-	3405	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
03	4681 X	884	-0-	-3797	-0-	884	3			N	-0-			-0-
04	4530 X	2435	-0-	-2095	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
05	5332 X	3822	-0-	-1510	-0-	3822	3			N	-0-			-0-
06	5160 X	366	-0-	-4794	-0-	366	3			N	-0-			-0-
07	5332 X	3884	-0-	-1448	-0-	3884	3			N	-0-			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
02	3332 X	2779	-0-	-553	-0-	2615	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	2763	-0-	-327	-0-	2589	3	174	9	Y	158	158	0	-0-
05	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2562	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
06	2970 X	2623	-0-	-347	-0-	2466	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
07	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2437	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
02	2352 X	1416	-0-	-936	-0-	22	1	990	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	845	-0-	-2472	-0-	13	1	426	3	Y	369	369	0	-0-
						406	9							
06	1530 X	433	-0-	-1097	-0-	2	1	53	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
07	1581 X	438	-0-	-1143	-0-	2	1	42	3	Y	358	358	0	-0-
						394	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																	
02		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9393	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		29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	27926	3	1158	9	Y	1053	1053	0				-0-																
05		22405 X	22405	-0-	-0-	-0-	21662	3	743	9	Y	675	675	0				-0-																
06		8880 X	8500	-0-	-380	-0-	8126	3	374	9	Y	340	340	0				-0-																
07		17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	16735	3	1203	9	Y	1094	1094	0				-0-																
GILL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268941					COMPL. DATE 02/22/2012					TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677				
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	2598	-0-	-254	-0-	2587	3	11	9	Y	10	10	0				-0-																
06		2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2531	3	8	9	Y	7	7	0				-0-																
07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2915	3	83	9	Y	75	75	0				-0-																
FRANK MALEK 03															WELL #: 01H					RRCID -> 268943					COMPL. DATE 10/05/2012					TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881				
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4274	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-																
06		4470 X	3082	-0-	-1388	-0-	3061	3	21	9	Y	19	19	0				-0-																
07		4619 X	3052	-0-	-1567	-0-	3032	3	20	9	Y	18	18	0				-0-																
SCHMIDT FAMILY 02															WELL #: 01H					RRCID -> 268944					COMPL. DATE 10/06/2012					TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601				
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-																
06		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-						-0-																
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	3	19	9	Y	17	17	0				-0-																
HERRING RANCH 04															WELL #: 01H					RRCID -> 268945					COMPL. DATE 10/03/2012					TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191				
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-																
06		3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237	3			Y	-0-						-0-																
07		3844 X	2986	-0-	-858	-0-	2986	3			Y	-0-						-0-																
BOSWELL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268947					COMPL. DATE 10/10/2012					TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759				
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		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3633	3	8	9	Y	7	7	0				-0-																
06		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3271	3	6	9	Y	5	5	0				-0-																
07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2816	3	42	9	Y	38	38	0				-0-																
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 02H					RRCID -> 268954					COMPL. DATE 11/07/2012					TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551				
02		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3551	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	4128	-0-	-1842	-0-	3814	3	314	9	Y	285	285	0				-0-																
05		6169 X	3996	-0-	-2173	-0-	3702	3	294	9	Y	267	267	0				-0-																
06		5970 X	3764	-0-	-2206	-0-	3472	3	292	9	Y	265	265	0				-0-																
07		4495 X	3181	-0-	-1314	-0-	2922	3	259	9	Y	235	235	0				-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
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		
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	87	1 4	598	3 9	Y	319	320	0		6		
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	178	1 4	1054	3 9	Y	417	415	0		8		
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	295	1 4	2010	3 9	Y	528	527	0		9		
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	283	1 4	1726	3 9	Y	439	441	0		7		
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	264	1 4	1744	3 9	Y	416	416	0		7		
07	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	174	1 4	1176	3 9	Y	382	379	0		10		

FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 12479		PERF.13119 - 18032			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74	1 4	544	3 9	Y	146	143	0		3		
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1 9	87	3 3	Y	156	156	0		3		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-		
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-		
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-		

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 12636		PERF.13130 - 17034			
02	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	152	1 4	1017	3 9	Y	128	126	0		2		
03	6585 X	5272	-0-	-1313	-0-	529	1 4	3892	3 9	Y	760	746	0		16		
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	341	1 4	2235	3 9	Y	589	594	0		11		
05	3100 N	4701	-0-	1601	1601	556	1 4	3421	3 9	Y	654	653	0		12		
06	6591 X	4990	-0-	-1601	-0-	427	1 4	2676	3 9	Y	1710	1675	0		47		
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	362	1 4	2276	3 9	Y	1412	1424	0		35		

LUNA UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 12247		PERF.13090 - 18459			
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 9	17	3 3	Y	260	239	0		21		
06	T. A.	733	-0-	733	1044	116	1 4	251	3 9	Y	331	339	0		13		
07	T. A.	417	-0-	417	1461	10	1 9	19	3 3	Y	353	345	0		21		

BATEMAN 01				WELL #:		01H		RRCID -> 269103		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 14633		PERF.14432 - 19163			
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-		
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-				-0-		
07	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			Y	-0-				-0-		

PAGE: 1026

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HANDY 02				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0205H	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
						RRCID -> 269109	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL	DEPTH 12982	PERF.13330	-	19531				
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	* CODE	EOM BALANCE
02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	11 190	1 9	72	3	Y	173	173	0			-0-
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	71 377	1 9	484	3	Y	343	343	0			-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	2 78	1 9	22	3	Y	71	71	0			-0-
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	3 230	1 9	45	3	Y	209	209	0			-0-
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6 145	1 9	63	3	Y	132	132	0			-0-
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	8 163	1 9	33	3	Y	148	148	0			-0-
HANDY 02				WELL #: 0206H	RRCID -> 269115	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.13300	-	19201					
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	5 124	1 9	33	3	Y	113	113	0			-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	198 201	1 9	1315	3	Y	183	183	0			-0-
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	62 100	1 9	793	3	Y	91	91	0			-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	139 471	1 9	2211	3	Y	428	428	0			-0-
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	174 289	1 9	1673	3	Y	263	263	0			-0-
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	447 284	1 9	1361	3	Y	258	258	0			-0-
HANDY 02				WELL #: 0103H	RRCID -> 269118	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL	DEPTH 12927	PERF.13371	-	19532					
02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	97 206	1 9	538	3	Y	187	187	0			-0-
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	247 512	1 9	1649	3	Y	465	465	0			-0-
04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	96 460	1 9	1231	3	Y	418	418	0			-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	26 145	1 9	419	3	Y	132	132	0			-0-
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	3 144	1 9	27	3	Y	131	131	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C				WELL #:	1H	RRCID -> 269119	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL	DEPTH 12110	PERF.12584	-	18940				
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	148 6	1 4	1866	3	Y	484	489	0			9
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	370 12	1 4	4325	3	Y	993	985	0			17
04	5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	318 15	1 4	3511	3	Y	783	786	0			14
05	5952 X	2065	-0-	-3887	-0-	118 3	1 4	1457	3	Y	443	447	0			10
06	5610 X	2700	-0-	-2910	-0-	181 6	1 4	1943	3	Y	518	498	0			30
07	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	313 13	1 4	3062	3	Y	769	761	0			38

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
HANDY 02		WELL #:		0104H	RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13507 - 19668			
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	232	1	1288	3	Y	543	543 0		-0-
						597	9							
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	243	1	1622	3	Y	499	499 0		-0-
						549	9							
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	109	1	1406	3	Y	413	413 0		-0-
						454	9							
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	3	Y	698	698 0		-0-
						768	9							
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	113	1	1097	3	Y	600	600 0		-0-
						660	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SINOR RANCH 02				WELL #:	01H	RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13150 - 16901		
02	3052 X	2373	-0-	-679	-0-	2234	3	139	9	Y	126	126 0		-0-
03	3379 X	2204	-0-	-1175	-0-	2081	3	123	9	Y	112	112 0		-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2377	3	149	9	Y	135	135 0		-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3800	3	239	9	Y	217	217 0		-0-
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4143	3	173	9	Y	157	157 0		-0-
07	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6349	3	282	9	Y	256	256 0		-0-

MORGAN UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12657 - 18275		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONG 01				WELL #:	03H	RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672 - 19393		
*02	3528 X	1031	-0-	-2497	-0-	16	1	710	3	Y	277	277 0		-0-
						305	9							
03	3906 X	1058	-0-	-2848	-0-	19	1	736	3	Y	275	275 0		-0-
						303	9							
04	3690 X	957	-0-	-2733	-0-	19	1	664	3	Y	249	249 0		-0-
						274	9							
05	3813 X	921	-0-	-2892	-0-	20	1	639	3	Y	238	238 0		-0-
						262	9							
06	3690 X	876	-0-	-2814	-0-	24	1	604	3	Y	225	225 0		-0-
						248	9							
07	1147 X	650	-0-	-497	-0-	18	1	450	3	Y	165	165 0		-0-
						182	9							

HANDY 02				WELL #:	0207H	RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320 - 19641		
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	250	250 0		-0-
						275	9							
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	228	1	1519	3	Y	283	283 0		-0-
						311	9							
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	122	1	1566	3	Y	375	375 0		-0-
						413	9							
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	80	1	1268	3	Y	229	229 0		-0-
						252	9							
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	181	181 0		-0-
						199	9							
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	455	1	1384	3	Y	286	286 0		-0-
						315	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997														
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
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	276	276	0	5
						1	4	304	9					
03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	540	3	Y	378	376	0	7
						1	4	416	9					
04	1530 X	1524	-0-	-6	-0-	127	1	866	3	Y	481	480	0	8
						2	4	529	9					
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	134	1	817	3	Y	412	414	0	6
						1	4	453	9					
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	92	1	610	3	Y	393	392	0	7
						1	4	432	9					
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	194	1	1310	3	Y	283	283	0	7
						8	4	311	9					
KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	503	500	0	9
						553	9							
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	163	169	0	3
						179	9							
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	20	1	134	3	Y	168	168	0	3
						185	9							
05	620 N	5	-0-	-615	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	0	-0-
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	341 N	21	-0-	-320	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
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-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1545	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-
06	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	1964	3	145	9	Y	132	132	0	-0-
07	1829 X	1668	-0-	-161	-0-	1550	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	86	1	418	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
05	713 N	500	-0-	-213	-0-	43	1	330	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	18	1	1267	3	Y	282	282	0	-0-
						310	9							
07	1705 N	1015	-0-	-690	-0-	8	1	855	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC																						
HOUSE 01																						
WELL #: 01H											RRCID -> 269406			COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		1283 3		116 9	N	105	105 0			105	105 0			-0-		
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-		1630 3		142 9	N	129	129 0			129	129 0			-0-		
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-		1437 3		122 9	N	111	111 0			111	111 0			-0-		
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		1452 3		125 9	N	114	114 0			114	114 0			-0-		
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-		1414 3		117 9	N	106	106 0			106	106 0			-0-		
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-		1330 3		116 9	N	105	105 0			105	105 0			-0-		

BOYD FAMILY TRUST 01											WELL #: 03H			RRCID -> 269407			COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111		
02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-		1253 3		97 9	Y	88	88 0			88	88 0			-0-		
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	-0-		1408 3		108 9	Y	98	98 0			98	98 0			-0-		
04	2130 X	1845	-0-	-285	-0-	-0-		1706 3		139 9	Y	126	126 0			126	126 0			-0-		
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-		1589 3		131 9	Y	119	119 0			119	119 0			-0-		
06	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-		1921 3		168 9	Y	153	153 0			153	153 0			-0-		
07	1922 X	1218	-0-	-704	-0-	-0-		1128 3		90 9	Y	82	82 0			82	82 0			-0-		

MAYWALD 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269411			COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921		
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-		2012 3		325 9	Y	295	295 0			295	295 0			-0-		
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-		2264 3		365 9	Y	332	332 0			332	332 0			-0-		
04	2550 X	2542	-0-	-8	-0-	-0-		2204 3		338 9	Y	307	307 0			307	307 0			-0-		
05	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	-0-		1862 3		314 9	Y	285	285 0			285	285 0			-0-		
06	2550 X	2053	-0-	-497	-0-	-0-		1764 3		289 9	Y	263	263 0			263	263 0			-0-		
07	2635 X	1571	-0-	-1064	-0-	-0-		1350 3		221 9	Y	201	201 0			201	201 0			-0-		

HERRING RANCH 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269501			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702		
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		697 3			Y	-0-				-0-				-0-		
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		569 3			Y	-0-				-0-				-0-		
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	-0-		388 3			Y	-0-				-0-				-0-		
05	775 N	403	-0-	-372	-0-	-0-		403 3			Y	-0-				-0-				-0-		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		556 3			Y	-0-				-0-				-0-		
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		452 3			Y	-0-				-0-				-0-		

OLSON-ESSE UNIT											WELL #: 2H			RRCID -> 269502			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778		
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-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-		

FAVOR 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269534			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497		
02	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	-0-		8712 3			N	-0-				-0-				-0-		
03	9362 X	8808	-0-	-554	-0-	-0-		8808 3			N	-0-				-0-				-0-		
04	9060 X	5846	-0-	-3214	-0-	-0-		5846 3			N	-0-				-0-				-0-		
05	9641 X	6943	-0-	-2698	-0-	-0-		6943 3			N	-0-				-0-				-0-		
06	9330 X	9313	-0-	-17	-0-	-0-		9313 3			N	-0-				-0-				-0-		
07	9641 X	8047	-0-	-1594	-0-	-0-		8047 3			N	-0-				-0-				-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	Y	177	177	0	-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	195	9	1166	3	Y	159	159	0	-0-
04	3000 N	5413	-0-	2413	2413	175	9	5076	3	Y	76	76	0	-0-
05	3086 N	673	-0-	-2413	-0-	84	9	450	3	Y	180	180	0	-0-
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	25	1	623	3	Y	267	267	0	-0-
07	1364 X	1062	-0-	-302	-0-	198	9	768	3	Y	232	232	0	-0-
						32	1							
						294	9							
						39	1							
						255	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	2688 X	17	-0-	-2671	-0-	4	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	164	1	2695	3	Y	352	352	0	-0-
04	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	387	9	8246	3	Y	86	86	0	-0-
05	4278 X	1279	-0-	-2999	-0-	410	1	1128	3	Y	79	79	0	-0-
06	4140 X	2672	-0-	-1468	-0-	95	9	2340	3	Y	191	191	0	-0-
07	4278 X	2558	-0-	-1720	-0-	64	1	2173	3	Y	250	250	0	-0-
						87	9							
						122	1							
						210	9							
						110	1							
						275	9							
WESSENDORFF 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	181	1	2959	3	Y	531	531	0	-0-
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	584	9	2602	3	Y	611	611	0	-0-
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	159	1	6368	3	Y	460	460	0	-0-
05	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	672	9	2270	3	Y	324	324	0	-0-
06	3630 X	2222	-0-	-1408	-0-	317	1	1748	3	Y	348	348	0	-0-
07	3751 X	2347	-0-	-1404	-0-	506	9	1723	3	Y	488	488	0	-0-
						128	1							
						356	9							
						91	1							
						383	9							
						87	1							
						537	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
NANCY STEWART 01															WELL #: 03H															RRCID -> 269551															COMPL. DATE 02/02/2013															TOTAL DEPTH 13200															PERF.13538 - 18789														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																				
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			1396	N		1396		-0-		-0-		-0-					1293	3		103	9		Y		94			94	0						-0-																																																						
06			250	N		250		-0-		-0-		-0-					230	3		20	9		Y		18			18	0						-0-																																																						
07			1519	N		21		-0-		-1498		-0-					20	3		1	9		Y		1			1	0						-0-																																																						
NANCY STEWART 01															WELL #: 02H															RRCID -> 269558															COMPL. DATE 02/02/2013															TOTAL DEPTH 13138															PERF.13451 - 18632														
02			3703	X		3703		-0-		-0-		-0-					3703	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		869		-0-		-1363		-0-					869	3					Y		-0-											-0-																																																					
06			2160	X		1363		-0-		-797		-0-					1363	3					Y		-0-											-0-																																																					
07			2232	X		1194		-0-		-1038		-0-					1194	3					Y		-0-											-0-																																																					
NANCY STEWART 01															WELL #: 04H															RRCID -> 269560															COMPL. DATE 02/02/2013															TOTAL DEPTH 13164															PERF.13608 - 19349														
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-																																																					
06			2850	X		-0-		-0-		-2850		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
07			1705	X		-0-		-0-		-1705		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
FRANKE 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269562															COMPL. DATE 08/31/2012															TOTAL DEPTH 13137															PERF.13400 - 17041														
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		1180		-0-		-1052		-0-					1180	3					Y		-0-											-0-																																																					
06			2100	N		-0-		-0-		-2100		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
07			2931	N		2931		-0-		-0-		-0-					2909	3		22	9		Y		20			20	0							-0-																																																					
BAYLOR UNIVERSITY 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269564															COMPL. DATE 03/11/2013															TOTAL DEPTH 13449															PERF.13372 - 18101														
02			2655	X		2655		-0-		-0-		-0-					2631	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-																																																					
06			2850	X		2591		-0-		-259		-0-					2591	3					Y		-0-											-0-																																																					
07			2945	X		2243		-0-		-702		-0-					2243	3					Y		-0-											-0-																																																					
BOSWELL 02															WELL #: 01H															RRCID -> 269573															COMPL. DATE 05/02/2013															TOTAL DEPTH 12787															PERF.13125 - 18001														
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		2226		-0-		-316		-0-					2219	3		7	9		Y		6			6	0							-0-																																																					
06			2400	X		2196		-0-		-204		-0-					2189	3		7	9		Y		6			6	0							-0-																																																					
07			2418	X		2387		-0-		-31		-0-					2313	3		74	9		Y		67			67	0							-0-																																																					
THREE SISTERS 01															WELL #: 10H															RRCID -> 269581															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12289															PERF.12470 - 17371														
02			T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
03			T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
04			T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
05			T. A.			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
06			14B2 EXT			-0-		-0-		-0-		-0-											Y		-0-											-0-																																																					
07			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										
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL	DEPTH	14188	PERF.14280 - 19902		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	12962	PERF.13418 - 17702		
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-
06	750 N	633	-0-	-117	-0-	583	3	50 9	Y	45	45 0			-0-
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	654	3	56 9	Y	51	51 0			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #:		01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.13140 - 19301		
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3142	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	3236	-0-	-274	-0-	2925	3	311 9	Y	283	283 0			-0-
05	3875 X	3125	-0-	-750	-0-	2858	3	267 9	Y	243	243 0			-0-
06	3750 X	2611	-0-	-1139	-0-	2378	3	233 9	Y	212	212 0			-0-
07	3875 X	2605	-0-	-1270	-0-	2344	3	261 9	Y	237	237 0			-0-

HAVEMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13214	PERF.13314 - 18985		
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	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1170	3	114 9	Y	104	104 0			-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1783	3	123 9	Y	112	112 0			-0-
06	1410 N	803	-0-	-607	-0-	751	3	52 9	Y	47	47 0			-0-
07	1457 N	113	-0-	-1344	-0-	13	3	100 9	Y	91	91 0			-0-

HANDY 02		WELL #:		0203H	RRCID ->	269681	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.13849 - 19221		
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HANDY 02		WELL #:		0202H	RRCID ->	269682	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.14194 - 19470		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	147	1	986 3	Y	360	360 0			-0-
						396	9							
04	34045 X	34045	-0-	-0-	-0-	2041	1	26172 3	Y	5302	5302 0			-0-
						5832	9							
05	46902 X	46902	-0-	-0-	-0-	2505	1	39837 3	Y	4145	4145 0			-0-
						4560	9							
06	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	1628	1	15622 3	Y	872	872 0			-0-
						959	9							
07	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													
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 12850	PERF.13110	- 16751							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	926	3	108	9	N	98	98	0		-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	923	3	105	9	N	95	95	0		-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1306	3	106	9	N	96	96	0		-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1287	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							
02	1708 X	1575	-0-	-133	-0-	1455	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-
06	1740 X	1688	-0-	-52	-0-	1564	3	124	9	Y	113	113	0		-0-
07	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	1537	3	127	9	Y	115	115	0		-0-

FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687	COMPL. DATE 03/14/2013	TOTAL DEPTH 12681	PERF.12940	- 18801							
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-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	104	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	24	3	8	9	Y	7	7	0		-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 13057	PERF.13350	- 18231							
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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							
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2362	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	2153	-0-	-127	-0-	2091	3	62	9	Y	56	56	0		-0-
05	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	2140	3	63	9	Y	57	57	0		-0-
06	2760 X	2006	-0-	-754	-0-	1951	3	55	9	Y	50	50	0		-0-
07	2852 X	2008	-0-	-844	-0-	1950	3	58	9	Y	53	53	0		-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880	COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL DEPTH 14604	PERF.14530	- 20271							
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-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-				-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-				-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1034

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270119	COMPL.	DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	12073	PERF.12302	- 18687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	688 X	688	-0-		-0-		-0-	65	1	448	3	Y	158	156	0			3
								1	4	174	9							
03	1183 X	1183	-0-		-0-		-0-	136	1	808	3	Y	216	215	0			4
								1	4	238	9							
04	2160 X	1615	-0-		-545		-0-	160	1	1090	3	Y	330	329	0			5
								2	4	363	9							
05	6430 X	6430	-0-		-0-		-0-	659	1	4023	3	Y	1583	1564	0			24
								7	4	1741	9							
06	3000 N	5353	-0-		2353		2353	523	1	3453	3	Y	1246	1249	0			21
								6	4	1371	9							
07	3100 N	6084	-0-		2984		5337	626	1	4221	3	Y	1100	1092	0			29
								27	4	1210	9							
BOYD FAMILY TRUST 01					WELL #:	02H	RRCID ->	270126	COMPL.	DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13090	- 19202		
02	2940 X	2568	-0-		-372		-0-	2350	3	218	9	Y	198	198	0			-0-
03	3720 X	2066	-0-		-1654		-0-	1895	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
04	3600 X	2118	-0-		-1482		-0-	1941	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
05	3720 X	2362	-0-		-1358		-0-	2167	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
06	2820 X	2308	-0-		-512		-0-	2124	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
07	2852 X	2363	-0-		-489		-0-	2200	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01					WELL #:	04H	RRCID ->	270127	COMPL.	DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13030	- 19191		
02	2456 X	2456	-0-		-0-		-0-	2244	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
03	2945 X	2654	-0-		-291		-0-	2420	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
04	2850 X	2512	-0-		-338		-0-	2290	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
05	2945 X	2377	-0-		-568		-0-	2178	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
06	2760 X	2139	-0-		-621		-0-	1984	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
07	2728 X	1994	-0-		-734		-0-	1838	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
SCHENDEL 02					WELL #:	03H	RRCID ->	270128	COMPL.	DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13300	- 18101		
02	840 X	-0-	-0-		-840		-0-					Y	-0-					-0-
03	930 X	710	-0-		-220		-0-	28	1	326	3	Y	324	324	0			-0-
								356	9									
04	900 X	-0-	-0-		-900		-0-					Y	-0-					-0-
05	881 N	881	-0-		-0-		-0-	80	1	530	3	Y	246	246	0			-0-
								271	9									
06	690 N	572	-0-		-118		-0-	39	1	295	3	Y	216	216	0			-0-
								238	9									
07	145 N	145	-0-		-0-		-0-	8	1	63	3	Y	67	67	0			-0-
								74	9									
MORGAN UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	270279	COMPL.	DATE	07/04/2013	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.12675	- 18299		
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	338	-0-		338		338	5	1	28	3	Y	277	270	0			7
								305	9									

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	528	1	2884	3	Y	145	145	0	-0-
						160	9							
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	769	1	5093	3	Y	242	242	0	-0-
						266	9							
04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	398	1	5101	3	Y	140	140	0	-0-
						154	9							
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	339	1	5396	3	Y	223	223	0	-0-
						245	9							
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	458	1	4400	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	269	1	809	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
FRANK MALEK 06														
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601														
02	4200 X	3240	-0-	-960	-0-	3050	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-
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4808	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4963	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170														
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	57	1	122	3	Y	2108	2093	0	134
						2	4	2319	9					
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	210	1	461	3	Y	1965	1978	0	121
						2	4	2162	9					
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	281	1	554	3	Y	1930	1949	0	102
						3	4	2123	9					
05	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	297	1	599	3	Y	1754	1715	0	141
						5	4	1929	9					
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	298	1	644	3	Y	1820	1888	0	73
						4	4	2002	9					
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	408	1	820	3	Y	1996	1952	0	117
						4	4	2196	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
02	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	539	1	3710	3	Y	1038	1028	0	19
						7	4	1142	9					
03	13497 X	8099	-0-	-5398	-0-	892	1	5293	3	Y	1733	1719	0	33
						8	4	1906	9					
04	10920 X	9002	-0-	-1918	-0-	893	1	6089	3	Y	1825	1828	0	30
						12	4	2008	9					
05	10044 X	7425	-0-	-2619	-0-	794	1	4848	3	Y	1613	1618	0	25
						9	4	1774	9					
06	7830 X	6414	-0-	-1416	-0-	630	1	4163	3	Y	1466	1466	0	25
						8	4	1613	9					
07	9300 X	8106	-0-	-1194	-0-	806	1	5431	3	Y	1667	1649	0	43
						35	4	1834	9					

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		CNTY: LIVE OAK	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	1246 X	20	-0-	-1226	-0-	1	3	19	9	Y	17	24	0			-0-					
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	51	50	0			1					
						56	9														
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	155	153	0			3					
						171	9														
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	250	249	0			4					
						275	9														
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	3	12	9	Y	11	15	0			-0-					
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	3	48	9	Y	44	43	0			1					

WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 12685		PERF.13250		- 18325							
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	684	1	4578	3	Y	830	814	0			16					
						15	4	913	9												
03	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	1174	1	8644	3	Y	1117	1109	0			24					
						33	4	1229	9												
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	1273	1	8332	3	Y	883	890	0			17					
						12	4	971	9												
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	1462	1	8998	3	Y	561	568	0			10					
						13	4	617	9												
06	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1297	1	8118	3	Y	520	516	0			14					
						20	4	572	9												
07	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	524	1	3294	3	Y	149	159	0			4					
						9	4	164	9												

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H		RRCID -> 270335		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12962		- 17728							
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	196	1	669	3	Y	96	97	0			23					
						13	4	106	9												
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	205	1	761	3	Y	91	92	0			22					
						16	4	100	9												
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	460	1	1585	3	Y	97	91	0			28					
						27	4	107	9												
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	230	1	727	3	Y	41	56	0			13					
						20	4	45	9												
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	13	0			-0-					
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-					

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12857		- 18687							
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	228	1	778	3	Y	114	118	0			28					
						16	4	125	9												
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	216	1	802	3	Y	114	115	0			27					
						17	4	125	9												
04	1410 X	1153	-0-	-257	-0-	228	1	787	3	Y	113	107	0			33					
						14	4	124	9												
05	1364 X	1125	-0-	-239	-0-	236	1	745	3	Y	113	110	0			36					
						20	4	124	9												
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	36	0			-0-					
07	1271 X	380	-0-	-891	-0-	62	1	221	3	Y	67	55	0			12					
						23	4	74	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
WESTON GAS UNIT 1															WELL #: 2H															RRCID -> 270338															COMPL. DATE 12/15/2013															TOTAL DEPTH 12745															PERF.13777 - 16267														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																														
02	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1 4	1208	3 9	Y				108		106	0					2																																																													
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1 4	1573	3 9	Y				106		106	0					2																																																													
04	14790	X	93	-0-	-0-	-14697	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1 4	9	3 9	Y				75		76	0					1																																																													
05	3937	X	1293	-0-	-0-	-2644	-0-	-0-	-0-	-0-		83	9 1	1194	3 4	Y				-0-		1	0					-0-																																																													
06	1770	X	-0-	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1 4						Y	-0-								-0-																																																													
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4 1	3384	3 4	Y				-0-		241		229	0			12																																																													
KENNEDY															WELL #: 4H															RRCID -> 270339															COMPL. DATE 04/02/2021															TOTAL DEPTH 12190															PERF.12754 - 17997														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-								-0-																																																													
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1 4	1523	3 9	Y				124		122	0					2																																																													
04	3060	X	2114	-0-	-0-	-946	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1 4	1830	3 9	Y				11		13	0					-0-																																																													
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		448	1 4	2735	3 9	Y				274		270	0					4																																																													
06	1860	X	1723	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1 4	1329	3 9	Y				174		175	0					3																																																													
07	2170	X	-0-	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-	-0-		2	4 1	191	9 4	Y				-0-		3	0					-0-																																																													
SCHMIDT FAMILY 01															WELL #: 02H															RRCID -> 270360															COMPL. DATE 05/04/2013															TOTAL DEPTH 12894															PERF.13190 - 18931														
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4074	3	193	9	Y				175		175	0					-0-																																																													
03	3627	X	3129	-0-	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	-0-		3027	3	102	9	Y				93		93	0					-0-																																																													
04	3420	X	260	-0-	-0-	-3160	-0-	-0-	-0-	-0-		260	3			Y				-0-								-0-																																																													
05	4712	X	4711	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-		4538	3	173	9	Y				157		157	0					-0-																																																													
06	4560	X	423	-0-	-0-	-4137	-0-	-0-	-0-	-0-		419	3	4	9	Y				4		4	0					-0-																																																													
07	4712	X	193	-0-	-0-	-4519	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3			Y				-0-								-0-																																																													
LONG 01															WELL #: 02H															RRCID -> 270364															COMPL. DATE 02/16/2013															TOTAL DEPTH 13469															PERF.13736 - 20057														
*02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		216	1 9	9724	3 9	Y				1441		1441	0					-0-																																																													
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1585	9 1	8363	3 9	Y				1528		1528	0					-0-																																																													
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1681	9 1	6169	3 9	Y				1152		1152	0					-0-																																																													
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1267	9 1	6787	3 9	Y				948		948	0					-0-																																																													
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1 9	4716	3 9	Y				626		626	0					-0-																																																													
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1043	9 1	2939	3 9	Y				401		401	0					-0-																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687	319 4	1 4	2195 169	3 9	Y	154	152 0		3
03	3635 X	948	-0-	-2687	-0-	126 1	1 4	749 72	3 9	Y	65	67 0		1
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	266 1	4 4	1814 266	3 9	Y	242	239 0		4
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	5 0		-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	3	3 0		-0-
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	651 28	1 4	4388 361	3 9	Y	328	319 0		9
SCHULZ FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776														
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1125 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	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1183 3		23 9	Y	21	21 0			-0-
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1245 3		25 9	Y	23	23 0			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1207 3		23 9	Y	21	21 0			-0-
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1085 3		21 9	Y	19	19 0			-0-
HANDY 02														
WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759														
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	137 1		763 3	Y	324	324 0			-0-
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	356 1		907 3	Y	360	360 0			-0-
04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	136 1		1143 3	Y	504	504 0			-0-
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	396 1		1065 3	Y	541	541 0			-0-
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	89 1		48 3	Y	224	224 0			-0-
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	554 1		430 3	Y	420	420 0			-0-
						67 1								
						595 9								
						5 1								
						246 9								
						137 1								
						462 9								
MOBIL UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590														
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	101 1		1266 3	Y	307	314 0			6
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4 4		338 9						
04	4020 X	3237	-0-	-783	-0-	252 1		2941 3	Y	737	730 0			13
05	4154 X	1294	-0-	-2860	-0-	8 4		811 9						
06	4020 X	1793	-0-	-2227	-0-	211 1		2328 3	Y	625	627 0			11
07	3999 X	2899	-0-	-1100	-0-	10 4		688 9						
						77 1		950 3	Y	241	247 0			5
						2 4		265 9						
						126 1		1354 3	Y	281	270 0			16
						4 4		309 9						
						217 1		2121 3	Y	502	493 0			25
						9 4		552 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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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					
06	2370 N	1615	-0-	-755	-0-	129	1	1386	3	Y	87	85	0	5
						4	4	96	9					
07	2325 N	1561	-0-	-764	-0-	129	1	1260	3	Y	152	150	0	7
						5	4	167	9					
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511														
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-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	49	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	48	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
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					
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	21	1	224	3	Y	54	59	0	3
						1	4	59	9					
07	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	78	1	766	3	Y	280	269	0	14
						3	4	308	9					
LONG 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488														
*02	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	197	1	8880	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	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	3	Y	-0-			-0-
06	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	359	1	9120	3	Y	-0-			-0-
07	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	836	1	20498	3	Y	-0-			-0-
OPIELA 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026														
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	1853	-0-	-999	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	0	-0-
06	3480 X	2386	-0-	-1094	-0-	2382	3	4	9	N	4	4	0	-0-
07	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3215	3	57	9	N	52	52	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BARBOZA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270866	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.12869 - 18420	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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				
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	428	1	2678	3	Y	332	326 0	9
						6	4	365	9				
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	406	1	2552	3	Y	308	309 0	8
						7	4	339	9				

HANDY 02		WELL #:		0204H	RRCID ->	270921	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.13128 - 19291	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	21 X	-0-	-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	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2233	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHOATE 01		WELL #:		02H	RRCID ->	270922	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12903	PERF.13149 - 18050	
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	185	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	628 N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	442	3	Y	116	116 0	-0-
						128	9						
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	24	1	1695	3	Y	315	315 0	-0-
						347	9						
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	3	Y	254	254 0	-0-
						279	9						

MOBIL UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	270927	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.12333 - 17457	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARBOZA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270944	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.12916 - 18675	
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				
06	3000 N	5280	-0-	2280	3136	603	1	3775	3	Y	812	799 0	22
						9	4	893	9				
07	3100 N	3966	-0-	866	4002	439	1	2760	3	Y	691	696 0	17
						7	4	760	9				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-		60	1	2721	3	Y	683	683 0		-0-
							751	9							
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		78	1	3061	3	Y	563	563 0		-0-
							619	9							
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-		55	1	1952	3	Y	399	399 0		-0-
							439	9							
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-			-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						Y	-0-			-0-
DEBILL 01			WELL #:		05H	RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13478 - 19439			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13565 - 18512			
02	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-		1934	1	12947	3	Y	1421	1433 0		27
							42	4	1563	9					
03	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-		3351	1	24659	3	Y	1625	1617 0		35
							94	4	1788	9					
04	45486 X	45486	-0-	-0-	-0-		5781	1	37844	3	Y	1643	1646 0		32
							54	4	1807	9					
05	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-		2635	1	16216	3	Y	1428	1435 0		25
							23	4	1571	9					
06	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-		3534	1	22122	3	Y	1122	1116 0		31
							53	4	1234	9					
07	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-		4391	1	27589	3	Y	1315	1313 0		33
							74	4	1447	9					
WALTER WERNLI 01			WELL #:		01H	RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806		PERF.13190 - 17301			
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-
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-		4656	3	14	9	N	13	13 0		-0-
07	2232 X	1477	-0-	-755	-0-		1435	3	42	9	N	38	38 0		-0-
BARBOZA UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 271148		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12489		PERF.13073 - 18879			
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-		864	1	5786	3	Y	298	304 0		6
							19	4	328	9					
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-		679	1	5000	3	Y	340	339 0		7
							19	4	374	9					
04	6480 X	5451	-0-	-1029	-0-		684	1	4480	3	Y	255	257 0		5
							6	4	281	9					
05	7750 X	5895	-0-	-1855	-0-		791	1	4866	3	Y	210	211 0		4
							7	4	231	9					
06	7500 X	5715	-0-	-1785	-0-		759	1	4752	3	Y	175	174 0		5
							11	4	193	9					
07	7750 X	5292	-0-	-2458	-0-		705	1	4431	3	Y	131	133 0		3
							12	4	144	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
FRANK MALEK 01				WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12549		PERF.13046 - 18534			
M	ALLOW 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	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	16671	3	1711	9	Y	1555	1555	0		-0-
03	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	17346	3	1781	9	Y	1619	1619	0		-0-
04	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	16006	3	332	9	Y	302	302	0		-0-
05	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	17534	3	710	9	Y	645	645	0		-0-
06	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16214	3	694	9	Y	631	631	0		-0-
07	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	15533	3	944	9	Y	858	858	0		-0-
WESSENDORFF 02				WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350 - 20478			
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	13	1	941	3	Y	353	353	0		-0-
						388	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3026	3	Y	-0-	556	556	0	-0-
04	8010 X	3698	-0-	-4312	-0-	612	9								-0-
05	6696 X	5483	-0-	-1213	-0-	73	1	3390	3	Y	1836	1836	0		-0-
						2020	9								
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	64	1	2742	3	Y	283	283	0		-0-
						311	9								
07	3813 X	3269	-0-	-544	-0-	94	1	2817	3	Y	325	325	0		-0-
						358	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #: 2H		RRCID -> 271228		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12346 - 18846			
02	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	62	1	774	3	Y	373	368	0		7
						2	4	410	9						
03	1719 X	471	-0-	-1248	-0-	2	1	28	3	Y	401	401	0		7
						441	9								
04	2370 X	2083	-0-	-287	-0-	138	1	1520	3	Y	380	380	0		7
						7	4	418	9						
05	2449 X	1076	-0-	-1373	-0-	66	1	814	3	Y	177	180	0		4
						1	4	195	9						
06	1350 X	108	-0-	-1242	-0-	1	1	6	3	Y	92	91	0		5
						101	9								
07	2139 X	621	-0-	-1518	-0-	53	1	523	3	Y	39	42	0		2
						2	4	43	9						
DEBILL 01				WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507 - 19018			
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	Y	314	314	0		-0-
						345	9								
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	592	592	0		-0-
						651	9								
04	2070 X	1555	-0-	-515	-0-	30	1	1066	3	Y	417	417	0		-0-
						459	9								
05	2139 X	1831	-0-	-308	-0-	32	1	1011	3	Y	716	716	0		-0-
						788	9								
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1043

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 02														
WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	47	1	3339	3	Y	558	558	0	-0-
						614	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				-0-
04	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	106	1	5308	3	Y	612	612	0	-0-
						673	9							
05	4433 X	4255	-0-	-178	-0-	79	1	3672	3	Y	458	458	0	-0-
						504	9							
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	96	1	4101	3	Y	565	565	0	-0-
						622	9							
07	6293 X	4509	-0-	-1784	-0-	130	1	3875	3	Y	458	458	0	-0-
						504	9							

MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	273	3	Y	242	241	0	6
						5	4	266	9					
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	12	0	-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	279	1	1304	3	Y	156	152	0	4
						5	4	172	9					
05	3100 N	3688	-0-	588	588	561	1	2366	3	Y	685	673	0	16
						7	4	754	9					
06	2718 N	2130	-0-	-588	-0-	314	1	1233	3	Y	523	525	0	14
						8	4	575	9					
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	241	1	986	3	Y	503	504	0	13
						13	4	553	9					

MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	328	1	1672	3	Y	486	486	0	11
						28	4	535	9					
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	349	1	1835	3	Y	542	541	0	12
						4	4	596	9					
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	292	1	1365	3	Y	439	441	0	10
						5	4	483	9					
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	390	1	1646	3	Y	434	434	0	10
						5	4	477	9					
06	2760 X	2399	-0-	-361	-0-	401	1	1573	3	Y	377	377	0	10
						10	4	415	9					
07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	429	1	1759	3	Y	395	394	0	11
						23	4	435	9					

MOBIL UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	180	1	920	3	Y	420	421	0	10
						16	4	462	9					
03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	213	1	1121	3	Y	349	351	0	8
						2	4	384	9					
04	2910 X	1846	-0-	-1064	-0-	265	1	1238	3	Y	307	308	0	7
						5	4	338	9					
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	385	1	1623	3	Y	522	517	0	12
						5	4	574	9					
06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	163	1	639	3	Y	247	252	0	7
						4	4	272	9					
07	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	110	1	453	3	Y	124	128	0	3
						6	4	136	9					

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
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-
06	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1448	3	193	9	Y	175	175	0	-0-
07	1767 X	1195	-0-	-572	-0-	1054	3	141	9	Y	128	128	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661														
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							
06	180 X	84	-0-	-96	-0-	1	1	6	3	Y	70	67	0	4
						77	9							
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	421	404	0	21
						2	4	463	9					
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
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	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	939	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	779	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	800	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320														
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					
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	409	1	1605	3	Y	1209	1196	0	33
						10	4	1330	9					
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	452	1	1852	3	Y	1431	1426	0	38
						25	4	1574	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
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					
06	6330 X	3973	-0-	-2357	-0-	710	1	2787	3	Y	417	412	0	11
						17	4	459	9					
07	6541 X	3604	-0-	-2937	-0-	623	1	2554	3	Y	357	358	0	10
						34	4	393	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	291 1	1607 3	Y	515	515 0			-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	567 9	231 1	1548 3	Y	578	578 0		-0-
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	636 9	142 1	1822 3	Y	542	542 0		-0-
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	596 9	137 1	2187 3	Y	533	533 0		-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	586 9	221 1	2130 3	Y	413	413 0		-0-
07	3100 N	3152	-0-	52	52	454 9	649 1	1978 3	Y	477	477 0		-0-
						525 9							
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115					
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1338 1	4643 3	Y	442	425 0			37
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	332 4	486 9						
04	6990 X	4138	-0-	-2852	-0-	956 1	3463 3	Y	406	437 0			6
05	7533 X	3021	-0-	-4512	-0-	196 4	447 9						
06	7290 X	978	-0-	-6312	-0-	729 1	2770 3	Y	473	476 0			3
07	7533 X	531	-0-	-7002	-0-	119 4	520 9						
						514 1	1866 3	Y	482	483 0			2
						111 4	530 9						
						111 1	417 3	Y	399	397 0			4
						11 4	439 9						
						11 1	26 3	Y	442	442 0			4
						8 4	486 9						
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411					
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	276 1	1537 3	Y	510	510 0			-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	561 9	261 1	1748 3	Y	660	660 0		-0-
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	726 9	155 1	1998 3	Y	579	579 0		-0-
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	637 9	86 1	1376 3	Y	602	602 0		-0-
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	662 9	164 1	1583 3	Y	511	511 0		-0-
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	164 1	562 9						
						527 1	1616 3	Y	654	654 0			-0-
						719 9							
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676					
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																		
RIDLEY 01																		
WELL #: 09H RRCID -> 271605																		
COMPL. DATE 10/20/2013																		
TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511																		
M O	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
02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		192 1	325 9	930 3	Y	295	295 0	-0-				-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-		42 1	140 9	360 3	Y	127	127 0	-0-				-0-
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-		378 1	576 9	1692 3	Y	524	524 0	-0-				-0-
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-		19 1	117 9	146 3	Y	106	106 0	-0-				-0-
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	200 9	851 3	Y	182	182 0	-0-				-0-
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	84 9	549 3	Y	76	76 0	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F																		
WELL #: 2H RRCID -> 271671																		
COMPL. DATE 10/04/2013																		
TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486																		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	55 9	5 3	Y	50	54 0	4				
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	35 9	3 3	Y	32	36 0	-0-				-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		219 1	36 4	834 3	Y	499	496 0	3				3
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-		355 1	76 4	1288 3	Y	589	589 0	3				3
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-		378 1	37 4	1412 3	Y	475	474 0	4				4
07	1705 N	1246	-0-	-459	-0-	-0-		194 1	129 4	523 9	Y	433	433 0	4				4
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F																		
WELL #: 3H RRCID -> 271672																		
COMPL. DATE 10/05/2013																		
TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278																		
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-		182 1	45 4	631 3	Y	1231	1185 0	103				
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-		252 1	52 4	1354 9	Y	966	1055 0	14				
04	3000 N	3217	-0-	217	217	217		323 1	53 4	913 3	Y	1467	1471 0	10				
05	3100 N	3498	-0-	398	615	615		534 1	115 4	1063 9	Y	828	834 0	4				
06	2715 N	2100	-0-	-615	-0-	-0-		321 1	31 4	1227 3	Y	499	498 0	5				
07	1767 X	1137	-0-	-630	-0-	-0-		240 1	159 4	1614 9	Y	168	171 0	2				
WESSENDORFF 02																		
WELL #: 02H RRCID -> 271720																		
COMPL. DATE 11/10/2013																		
TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071																		
02	60896 X	60896	-0-	-0-	-0-	-0-		757 1	5888 9	54251 3	Y	5353	5353 0	-0-				-0-
03	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	-0-		254 1	809 9	15578 3	Y	735	735 0	-0-				-0-
04	36704 X	36704	-0-	-0-	-0-	-0-		642 1	3996 9	32066 3	Y	3633	3633 0	-0-				-0-
05	51418 X	51418	-0-	-0-	-0-	-0-		1007 1	3631 9	46780 3	Y	3301	3301 0	-0-				-0-
06	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	-0-		885 1	3403 9	37844 3	Y	3094	3094 0	-0-				-0-
07	41961 X	41961	-0-	-0-	-0-	-0-		1212 1	4562 9	36187 3	Y	4147	4147 0	-0-				-0-

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. (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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WARNER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13067	PERF.13265 - 18302	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	391 1	1994 3	Y	394	392	0		9
						34 4	433 9						
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	327 1	1721 3	Y	518	516	0		11
						4 4	570 9						
04	6600 X	2809	-0-	-3791	-0-	331 1	1549 3	Y	839	831	0		19
						6 4	923 9						
05	3441 X	1582	-0-	-1859	-0-	144 1	607 3	Y	754	755	0		18
						2 4	829 9						
06	3060 X	1775	-0-	-1285	-0-	234 1	918 3	Y	561	564	0		15
						6 4	617 9						
07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	354 1	1452 3	Y	781	775	0		21
						19 4	859 9						
WARNER 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271806	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13258 - 18563	
02	DLQ G-10	30869	-0-	30869	30869	1963 1	22761 3	Y	5586	5586	0		-0-
						6145 9							
03	68943 X	38074	-0-	-30869	-0-	2552 1	28577 3	Y	6314	6314	0		-0-
						6945 9							
04	47880 X	32101	-0-	-15779	-0-	2537 1	23753 3	Y	5283	5283	0		-0-
						5811 9							
05	43431 X	22585	-0-	-20846	-0-	2436 1	15987 3	Y	3784	3784	0		-0-
						4162 9							
06	36840 X	17515	-0-	-19325	-0-	1648 1	12394 3	Y	3157	3157	0		-0-
						3473 9							
07	38068 X	12247	-0-	-25821	-0-	1205 1	8784 3	Y	2053	2053	0		-0-
						2258 9							
HANDY 02		WELL #:		0106H	RRCID ->	271809	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325 - 18791	
02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	808 1	4416 3	Y	331	331	0		-0-
						364 9							
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	114 1	771 3	Y	366	366	0		-0-
						403 9							
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	53	53	0		-0-
						58 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	266	266	0		-0-
						293 9							
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	199 1	621 3	Y	487	487	0		-0-
						536 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	* * 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
02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	1302 1	6636 3	Y	1305	1303	0			30
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	112 4	1436 9		1324	1325	0			29
04	10320 X	8449	-0-	-1871	-0-	1318 1	6930 3	Y	1094	1098	0			25
05	10664 X	9336	-0-	-1328	-0-	15 4	1456 9		1177	1174	0			28
06	10320 X	8447	-0-	-1873	-0-	1272 1	5951 3	Y	1216	1211	0			33
07	10509 X	8529	-0-	-1980	-0-	23 4	1203 9		1196	1197	0			32
						1537 1	6485 3	Y						
						19 4	1295 9							
						1437 1	5638 3	Y						
						34 4	1338 9							
						1400 1	5737 3	Y						
						76 4	1316 9							
ALEXANDER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791														
02	784 X	446	-0-	-338	-0-	6 1	99 3	Y	310	310	0			-0-
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	341 9			340	340	0			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	36 1	597 3	Y	-0-					-0-
05	837 X	321	-0-	-516	-0-	374 9			119	119	0			-0-
06	960 X	800	-0-	-160	-0-	10 1	180 3	Y	488	488	0			-0-
07	992 X	12	-0-	-980	-0-	131 9			-0-					-0-
						13 1	250 3	Y						
						537 9								
						1 1	11 3	Y						
HERSCHEL FULBRIGHT 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
02	3248 X	2533	-0-	-715	-0-	2524 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	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2877 3	185 9	Y	168	168	0			-0-
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2978 3	193 9	Y	175	175	0			-0-
06	2850 X	2651	-0-	-199	-0-	2479 3	172 9	Y	156	156	0			-0-
07	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	2472 3	168 9	Y	153	153	0			-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	74 1	387 3	Y	472	472	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	519 9			-0-					-0-
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	87 1	464 3	Y	550	550	0			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	605 9			-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2 9	Y	2	2	0			-0-
MENSİK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3	Y	286	286	0			-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	315 9			-0-					-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1301	-0-	1 1	18 3	Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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 #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	3	25	9	Y	23	23 0	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
04	2370 N	20	-0-	-2350	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16	16 0	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	3	114	9	Y	104	104 0	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081					
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	94	1	1100	3	Y	431	431 0	-0-
						474	9						
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	104	1	1179	3	Y	490	490 0	-0-
						539	9						
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	962	3	Y	357	357 0	-0-
						393	9						
05	1798 N	1482	-0-	-316	-0-	134	1	884	3	Y	422	422 0	-0-
						464	9						
06	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	128	1	962	3	Y	277	277 0	-0-
						305	9						
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	132	1	960	3	Y	229	229 0	-0-
						252	9						
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541					
02	3248 X	363	-0-	-2885	-0-	3	1	136	3	Y	204	204 0	-0-
						224	9						
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	359	1	14159	3	Y	1652	1652 0	-0-
						1817	9						
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	68	1	2430	3	Y	324	324 0	-0-
						356	9						
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	75	1	2377	3	Y	277	277 0	-0-
						305	9						
06	3480 X	2343	-0-	-1137	-0-	81	1	2049	3	Y	194	194 0	-0-
						213	9						
07	3596 X	1050	-0-	-2546	-0-	35	1	857	3	Y	144	144 0	-0-
						158	9						
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071					
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	135	1	1575	3	Y	349	349 0	-0-
						384	9						
03	3100 N	11284	-0-	8184	8184	897	1	10038	3	Y	317	317 0	-0-
						349	9						
04	3000 N	1744	-0-	-1256	6928	136	1	1282	3	Y	296	296 0	-0-
						326	9						
05	3100 N	1822	-0-	-1278	5650	183	1	1211	3	Y	389	389 0	-0-
						428	9						
06	7254 X	1604	-0-	-5650	-0-	155	1	1168	3	Y	255	255 0	-0-
						281	9						
07	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	171	1	1246	3	Y	274	274 0	-0-
						301	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															SCHEDEL 02															WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																						
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 CODE															* AMT CODE															EOM BALANCE														
02 4581 X															4581															-0-															-0-															-0-															339 1															3923 3															Y															290															290 0															-0-																																																											
03 2693 X															2693															-0-															-0-															-0-															319 9															2196 3															Y															274															274 0															-0-																																																											
04 2610 X															2422															-0-															-188															-0-															196 1															1952 3															Y															238															238 0															-0-																																																											
05 3193 X															2338															-0-															-855															-0-															301 9															1771 3															Y															271															271 0															-0-																																																											
06 3090 X															2152															-0-															-938															-0-															208 1															1658 3															Y															248															248 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															262 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															269 1															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															298 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															221 1															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															273 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															207 1															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370 9															1509 3															Y															336															336 0															-0-																																																											
07 3193 X															2086															-0-															-1107															-0-															370																																																																																																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
MANGIONE 01			WELL #:		06H	RRCID ->	272380	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL	DEPTH	12991	PERF.13000	-	16881			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
MANGIONE 01			WELL #:		12H	RRCID ->	272381	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL	DEPTH	12994	PERF.13030	-	16981			
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-
06	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 05			WELL #:		03H	RRCID ->	272382	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13070	-	19461			
02	4032 X	2462	-0-	-1570	-0-	2258	3	204	9	Y	185	185	0					-0-
03	4464 X	2885	-0-	-1579	-0-	2691	3	194	9	Y	176	176	0					-0-
04	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2546	3	197	9	Y	179	179	0					-0-
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2784	3	209	9	Y	190	190	0					-0-
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3180	3	205	9	Y	186	186	0					-0-
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3102	3	200	9	Y	182	182	0					-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:		06H	RRCID ->	272383	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.13230	-	19511			
02	2968 X	1286	-0-	-1682	-0-	65	1	1065	3	Y	142	142	0					-0-
						156	9											
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	161	1	2643	3	Y	601	601	0					-0-
						661	9											
04	3180 X	347	-0-	-2833	-0-	3	1	73	3	Y	246	246	0					-0-
						271	9											
05	3069 X	626	-0-	-2443	-0-	6	1	105	3	Y	468	468	0					-0-
						515	9											
06	3360 X	2019	-0-	-1341	-0-	78	1	1502	3	Y	399	399	0					-0-
						439	9											
07	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	770	1	15260	3	Y	231	231	0					-0-
						254	9											
LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:		02H	RRCID ->	272398	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.12900	-	20581			
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2166	3	554	9	Y	504	504	0					-0-
03	2821 X	2265	-0-	-556	-0-	1467	3	798	9	Y	725	725	0					-0-
04	2670 X	1077	-0-	-1593	-0-	806	3	271	9	Y	246	246	0					-0-
05	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	1161	3	1071	9	Y	974	974	0					-0-
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	2917	3	1153	9	Y	1048	1048	0					-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	1990	3	1033	9	Y	939	939	0					-0-
LIVE OAK PARTNERS 02			WELL #:		03H	RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12975	-	20598			
02	5880 X	5813	-0-	-67	-0-	5696	3	117	9	Y	106	106	0					-0-
03	6510 X	4514	-0-	-1996	-0-	4429	3	85	9	Y	77	77	0					-0-
04	6300 X	77	-0-	-6223	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0					-0-
05	6510 X	189	-0-	-6321	-0-	93	3	96	9	Y	87	87	0					-0-
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	565	3	122	9	Y	111	111	0					-0-
07	6448 X	3389	-0-	-3059	-0-	3333	3	56	9	Y	51	51	0					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398														
LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #:		01H	RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12950 - 19931						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3	153	9	Y	139	139	0				-0-	
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3	96	9	Y	87	87	0				-0-	
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	66	9	Y	60	60	0				-0-	
05		806 N	374	-0-	-432	-0-	-0-	329	3	45	9	Y	41	41	0				-0-	
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	3	83	9	Y	75	75	0				-0-	
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3	75	9	Y	68	68	0				-0-	
MAY B UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.12545 - 16348						
02		704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	530	3	Y	87	86	0				2	
								1	4	96	9									
03		49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	2	0				-0-	
04		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1645	3	Y	235	231	0				4	
								3	4	259	9									
05		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1243	3	Y	186	187	0				3	
								2	4	205	9									
06		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	755	3	Y	120	121	0				2	
								1	4	132	9									
07		2232 X	1181	-0-	-1051	-0-	-0-	138	1	928	3	Y	99	98	0				3	
								6	4	109	9									
FRANK MALEK 05				WELL #:		05H	RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13020 - 19621						
02		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	3	23	9	Y	21	21	0				-0-	
03		1550 X	1482	-0-	-68	-0-	-0-	1442	3	40	9	Y	36	36	0				-0-	
04		1500 X	1377	-0-	-123	-0-	-0-	1358	3	19	9	Y	17	17	0				-0-	
05		1953 X	1206	-0-	-747	-0-	-0-	1167	3	39	9	Y	35	35	0				-0-	
06		1890 X	1188	-0-	-702	-0-	-0-	1152	3	36	9	Y	33	33	0				-0-	
07		1953 X	1527	-0-	-426	-0-	-0-	1494	3	33	9	Y	30	30	0				-0-	
CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL	DEPTH	11919	PERF.12303 - 18667						
02		721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	369	374	0				7	
								1	4	406	9									
03		148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	88	93	0				2	
								97	9											
04		3450 X	169	-0-	-3281	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	87	87	0				2	
								96	9											
05		3565 X	194	-0-	-3371	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	93	93	0				2	
								102	9											
06		3450 X	150	-0-	-3300	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	69	67	0				4	
								76	9											
07		806 X	264	-0-	-542	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	124	122	0				6	
								136	9											
MAY B UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12609	PERF.12535 - 16479						
02		561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	77	78	0				1	
								1	4	85	9									
03		854 X	854	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	94	93	0				2	
								1	4	103	9									
04		870 X	670	-0-	-200	-0-	-0-	74	1	504	3	Y	83	84	0				1	
								1	4	91	9									
05		837 X	734	-0-	-103	-0-	-0-	91	1	553	3	Y	81	81	0				1	
								1	4	89	9									
06		840 X	684	-0-	-156	-0-	-0-	83	1	548	3	Y	47	47	0				1	
								1	4	52	9									
07		868 X	648	-0-	-220	-0-	-0-	69	1	468	3	Y	98	96	0				3	
								3	4	108	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MAY B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12634 - 16345	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		17H	RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.12530 - 16921	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #:		04H	RRCID ->	273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.13030 - 19581	
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	2815	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	2853	-0-	-237	-0-	2636	3	217 9	Y	197	197 0		-0-
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2267	3	182 9	Y	165	165 0		-0-
06	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-	1851	3	165 9	Y	150	150 0		-0-
07	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-	1753	3	178 9	Y	162	162 0		-0-

FRANKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673 - 19174	
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					
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	306	1	1913 3	Y	879	872 0		24
						5	4	967 9					
07	3162 X	2530	-0-	-632	-0-	248	1	1561 3	Y	652	660 0		16
						4	4	717 9					

FRANKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678 - 19236	
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					
06	9750 X	4891	-0-	-4859	-0-	588	1	3683 3	Y	555	573 0		15
						9	4	611 9					
07	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-				Y	-0-	15 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT				//CONT.// WELL #:	86950 600 525398 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273081		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12692	CNTY: LIVE OAK - 19199	
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		T. A.	2353	-0-	2353	2353		294	1	1838	3	Y	197	192	0		5
								4	4	217	9						
07		T. A.	2836	-0-	2836	5189		357	1	2243	3	Y	209	209	0		5
								6	4	230	9						
CHOATE 01					WELL #:	04H	RRCID -> 273096	COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL	DEPTH	12906	PERF.13227	- 17851	
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-
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-		5	1	349	3	Y	58	58	0		-0-
								64	9								
07		217 N	93	-0-	-124	-0-		1	1	91	3	Y	1	1	0		-0-
								1	9								
FRANK MALEK 05					WELL #:	02H	RRCID -> 273110	COMPL. DATE 01/17/2015				TOTAL	DEPTH	12671	PERF.13075	- 19576	
02		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-		1726	3	154	9	Y	140	140	0		-0-
03		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		2217	3	185	9	Y	168	168	0		-0-
04		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-		1946	3	168	9	Y	153	153	0		-0-
05		2077 X	1971	-0-	-106	-0-		1808	3	163	9	Y	148	148	0		-0-
06		2310 X	1639	-0-	-671	-0-		1479	3	160	9	Y	145	145	0		-0-
07		2387 X	1536	-0-	-851	-0-		1382	3	154	9	Y	140	140	0		-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT					WELL #:	1HR	RRCID -> 273128	COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12340	- 18190	
02		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-		95	1	1192	3	Y	834	826	0		15
								4	4	917	9						
03		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-		132	1	1544	3	Y	670	674	0		11
								4	4	737	9						
04		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-		135	1	1487	3	Y	783	780	0		14
								6	4	861	9						
05		2449 X	2106	-0-	-343	-0-		125	1	1540	3	Y	398	403	0		9
								3	4	438	9						
06		2370 X	1895	-0-	-475	-0-		121	1	1297	3	Y	430	414	0		25
								4	4	473	9						
07		2573 X	1249	-0-	-1324	-0-		74	1	726	3	Y	405	410	0		20
								3	4	446	9						
MENSİK 01					WELL #:	04H	RRCID -> 273139	COMPL. DATE 10/01/2014				TOTAL	DEPTH	12905	PERF.13136	- 18441	
02		476 N	156	-0-	-320	-0-		6	1	69	3	Y	74	74	0		-0-
								81	9								
03		713 N	311	-0-	-402	-0-		14	1	188	3	Y	99	99	0		-0-
								109	9								
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-				-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-				-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-				-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-		1	1	59	3	Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH 12982	PERF.13020	- 16971							
M 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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL	DEPTH 13049	PERF.13063	- 17011							
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486	COMPL. DATE 12/28/2015	TOTAL	DEPTH 11935	PERF.12581	- 18695							
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	244 1	3068 3	9 4	243 9	Y	221	224	0			4
03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	401 1	4690 3	13 4	606 9	Y	551	546	0			9
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	320 1	3537 3	15 4	1322 9	Y	1202	1190	0			21
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	255 1	3143 3	6 4	1113 9	Y	1012	1010	0			23
06	5520 X	3340	-0-	-2180	-0-	219 1	2354 3	7 4	760 9	Y	691	674	0			40
07	5704 X	3186	-0-	-2518	-0-	261 1	2555 3	11 4	359 9	Y	326	350	0			16
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL	DEPTH 12626	PERF.12615	- 16154							
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	19 1	129 3	1294 9		Y	1176	1176	0			22
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	35 1	207 3	1419 9		Y	1290	1288	0			24
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	518 1	3533 3	7 4	1605 9	Y	1459	1459	0			24
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	360 1	2198 3	4 4	1653 9	Y	1503	1504	0			23
06	1830 X	1651	-0-	-179	-0-	76 1	501 3	1 4	1073 9	Y	975	981	0			17
07	5859 X	1955	-0-	-3904	-0-	57 1	383 3	2 4	1513 9	Y	1375	1356	0			36
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL	DEPTH 12298	PERF.12555	- 16991							
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287		PERF.12600 - 17171							
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
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-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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							
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1687	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
03	1581	N	718	-0-	-863	-0-	673	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
05	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1461	3	430	9	Y	391	391	0			-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1746	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1871	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12550 - 17121							
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-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410							
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							
06	4770	X	2551	-0-	-2219	-0-	340	1	2128	3	Y	71	70	0			2
							5	4	78	9							
07	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	336	1	2110	3	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BLACKJACK UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	274533	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12796	- 18762
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	333 1	1111 3	1111 3	Y	175	184 0		11
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	13 4	193 9	193 9	Y	602	590 0		23
04	7140 X	2593	-0-	-4547	-0-	1698 1	5848 3	5848 3	Y	407	413 0		17
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	24 4	662 9	662 9	Y	413	415 0		15
06	7980 X	2247	-0-	-5733	-0-	511 1	1625 3	1625 3	Y	385	379 0		21
07	8246 X	2126	-0-	-6120	-0-	9 4	448 9	448 9	Y	385	383 0		23
						519 1	1650 3	1650 3	Y				
						6 4	454 9	454 9	Y				
						428 1	1380 3	1380 3	Y				
						15 4	424 9	424 9	Y				
						548 1	1143 3	1143 3	Y				
						11 4	424 9	424 9	Y				
MOBIL UNIT D		WELL #:		2H	RRCID ->	274573	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12521	- 17147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HERREJON 01		WELL #:		02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13140	- 18471
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1368 3	92 9	92 9	Y	84	84 0		-0-
03	961 N	639	-0-	-322	-0-	576 3	63 9	63 9	Y	57	57 0		-0-
04	810 N	339	-0-	-471	-0-	66 3	273 9	273 9	Y	248	248 0		-0-
05	1612 N	125	-0-	-1487	-0-	11 3	114 9	114 9	Y	104	104 0		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
HERREJON 01		WELL #:		03H	RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13090	- 18026
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	790 3	76 9	76 9	Y	69	69 0		-0-
03	930 N	323	-0-	-607	-0-	299 3	24 9	24 9	Y	22	22 0		-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	639 3	37 9	37 9	Y	34	34 0		-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	828 3	166 9	166 9	Y	151	151 0		-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	712 3	226 9	226 9	Y	205	205 0		-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	664 3	105 9	105 9	Y	95	95 0		-0-
SCHENDEL 02		WELL #:		09H	RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13170	- 19621
02	364 N	201	-0-	-163	-0-	5 1	58 3	58 3	Y	125	125 0		-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	138 9	2212 3	2212 3	Y	252	252 0		-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	197 1	1785 3	1785 3	Y	236	236 0		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	277 9	269 3	269 3	Y	41	41 0		-0-
06	3000 N	3407	-0-	407	407	190 1	2592 3	2592 3	Y	427	427 0		-0-
07	3100 N	2763	-0-	-337	70	260 9	2112 3	2112 3	Y	328	328 0		-0-
						41 1							
						45 9							
						345 1							
						470 9							
						290 1							
						361 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHEDEL 02														
WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		116 1	1353 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-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
02	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-		1055 1	12212 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							
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-				-0-
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-				-0-
LISKA 01														
WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581														
02	1568 X	775	-0-	-793	-0-		12 1	541 3	Y	202		202 0		-0-
							222 9							
03	1736 X	721	-0-	-1015	-0-		12 1	472 3	Y	215		215 0		-0-
							237 9							
04	1680 X	3	-0-	-1677	-0-		1 3	2 9	Y	2		2 0		-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-				-0-
06	870 X	458	-0-	-412	-0-		12 1	310 3	Y	124		124 0		-0-
							136 9							
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		Y	-0-				-0-
LISKA 01														
WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731														
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-		15 1	701 3	Y	259		259 0		-0-
							285 9							
03	1488 N	1334	-0-	-154	-0-		23 1	925 3	Y	351		351 0		-0-
							386 9							
04	1440 N	1277	-0-	-163	-0-		28 1	988 3	Y	237		237 0		-0-
							261 9							
05	1116 N	344	-0-	-772	-0-		8 1	267 3	Y	63		63 0		-0-
							69 9							
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-				-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-				-0-
LISKA 01														
WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591														
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-		10 1	472 3	Y	284		284 0		-0-
							312 9							
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-		20 1	802 3	Y	350		350 0		-0-
							385 9							
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-		2 1	75 3	Y	287		287 0		-0-
							316 9							
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-		1 1	21 3	Y	89		89 0		-0-
							98 9							
06	90 N	17	-0-	-73	-0-		3 3	14 9	Y	13		13 0		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681														
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
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	63	1	2848	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	487	-0-	-1931	-0-	431	9	377	3	Y	89	89	0	-0-
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	51	1	2333	3	Y	282	282	0	-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	414	9			Y	1	1	0	-0-
						12	1							
						98	9							
						92	1							
						310	9							
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841														
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	5	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	14	1	560	3	Y	230	230	0	-0-
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	253	9	46	3	Y	197	197	0	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	110	110	0	-0-
06	810 N	75	-0-	-735	-0-	217	9	63	9	Y	57	57	0	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	121	9			Y	-0-			-0-
						12	3							
LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871														
02	1904 X	631	-0-	-1273	-0-	11	1	500	3	Y	109	109	0	-0-
03	2108 X	696	-0-	-1412	-0-	120	9	628	3	Y	47	47	0	-0-
04	1980 X	33	-0-	-1947	-0-	16	1	23	9	Y	21	21	0	-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	52	9			Y	-0-			-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491														
02	3444 X	508	-0-	-2936	-0-	4	1	173	3	Y	301	301	0	-0-
03	3813 X	808	-0-	-3005	-0-	331	9	265	3	Y	487	487	0	-0-
04	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	7	1	2678	3	Y	572	572	0	-0-
05	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	536	9	2563	3	Y	455	455	0	-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	75	1	2198	3	Y	319	319	0	-0-
07	3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	629	9	2049	3	Y	325	325	0	-0-
						81	1							
						501	9							
						86	1							
						351	9							
						83	1							
						358	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211						
M 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
02	1400 X	716	-0-	-684	-0-	10	1	472	3	Y	213	213	0	-0-
03	1550 X	542	-0-	-1008	-0-	234	9	401	3	Y	119	119	0	-0-
04	1500 X	36	-0-	-1464	-0-	10	1	22	9	Y	20	20	0	-0-
05	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	3	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
06	1500 X	15	-0-	-1485	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
07	806 X	14	-0-	-792	-0-	3	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214						
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	340	1	2279	3	Y	93	102	0	2
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	7	4	102	9					
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	760	1	5593	3	Y	280	276	0	6
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	21	4	308	9					
06	5160 X	2956	-0-	-2204	-0-	690	1	4515	3	Y	476	473	0	9
07	5332 X	2784	-0-	-2548	-0-	6	4	524	9					
						645	1	3968	3	Y	678	675	0	12
						6	4	746	9					
						350	1	2194	3	Y	370	372	0	10
						5	4	407	9					
						348	1	2189	3	Y	219	224	0	5
						6	4	241	9					
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081						
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	76	76	0	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	84	9							
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-						-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100						
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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						
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	29	3	Y	201	207	0	13
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	4	221	9					
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	249	247	0	15
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	274	9							
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	117	3	Y	275	276	0	14
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1	4	303	9					
						266	1	536	3	Y	221	217	0	18
						4	4	243	9					
						275	1	595	3	Y	112	125	0	5
						4	4	123	9					
						228	1	459	3	Y	409	390	0	24
						2	4	450	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)											86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC											//CONT.//			525398														
LUNA UNIT											WELL #:			3H			RRCID -> 275446			COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236			PERF.12426 - 16467		
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								
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-			677	1	1441	3	Y		166	171	0			11								
									25	4	183	9																
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-			558	1	1226	3	Y		200	199	0			12								
									6	4	220	9																
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-			650	1	1279	3	Y		130	135	0			7								
									8	4	143	9																
05	2480	N	2405	-0-	-75	-0-			601	1	1210	3	Y		532	496	0			43								
									9	4	585	9																
06	3000	N	5836	-0-	2836	2836			1655	1	3574	3	Y		530	552	0			21								
									24	4	583	9																
07	3100	N	4720	-0-	1620	4456			1390	1	2795	3	Y		473	466	0			28								
									15	4	520	9																

LUNA UNIT											WELL #:			4H			RRCID -> 275449			COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12208			PERF.12441 - 16391		
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-			273	1	581	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																		
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-									-0-					-0-								
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-									-0-					-0-								

WILBUR EDEN 01											WELL #:			02H			RRCID -> 275609			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 12884			PERF.13021 - 18189		
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-								
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-			732	3	393	9	Y		357	357	0			-0-								
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-			937	3	482	9	Y		438	438	0			-0-								

WIEDING-WESTON UNIT											WELL #:			2H			RRCID -> 275693			COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12259			PERF.12488 - 18866		
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-								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-								

FREE UNIT											WELL #:			2H			RRCID -> 275765			COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 12534			PERF.12792 - 18691		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-								
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-								
07	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												
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727						
M O	ALLOW 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
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					
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	481	1	1790	3	Y	143	224	0	66
						57	4	157	9					
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1596	1	5676	3	Y	1023	912	0	177
						594	4	1125	9					
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161						
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	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						
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-
06	2280 X	548	-0-	-1732	-0-	36	1	389	3	Y	111	105	0	6
						1	4	122	9					
07	775 X	11	-0-	-764	-0-	1	3	10	9	Y	9	15	0	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181						
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT C															
WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	324 13 4	4074 3 496 9	Y	451	448 0	8				
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	180 6 4	2106 3 171 9	Y	155	160 0	3				
04	6150 X	3792	-0-	-2358	-0-	286 14 4	3158 3 334 9	Y	304	302 0	5				
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	174 6 4	1876 3 495 9	Y	-0-	5 0	-0-				
06	5250 X	2551	-0-	-2699	-0-	354 15 4	3461 3 9 9	Y	450	424 0	26				
07	5425 X	3839	-0-	-1586	-0-				8	34 0	-0-				
LUNA UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427	
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	3 40 9	6 3 3	Y	36	38 0	2				
03	83 X	34	-0-	-49	-0-	2 29 9	3 3 3	Y	26	26 0	2				
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1 19 9	2 3 3	Y	17	18 0	1				
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	1 0	-0-				
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-				
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-				
LUNA UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564	
02	2800 N	15186	-0-	12386	12386	4730 177 4	10071 3 208 9	Y	189	188 0	12				
03	3100 N	3395	-0-	295	12681	1001 11 4	2200 3 183 9	Y	166	168 0	10				
04	13959 X	1278	-0-	-12681	-0-	305 4 4	600 3 369 9	Y	335	327 0	18				
05	1953 X	786	-0-	-1167	-0-	183 3 4	369 3 231 9	Y	210	211 0	17				
06	1890 X	502	-0-	-1388	-0-	109 2 4	236 3 155 9	Y	141	152 0	6				
07	1953 X	14	-0-	-1939	-0-	1 12 9	1 3 3	Y	11	16 0	1				
DEBILL 01														WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222	
02	420 N	84	-0-	-336	-0-	11 92 9	73 9 31 3	Y	66	66 0	-0-				
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 92 9	31 3 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-				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
DEBILL 01														WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282	
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-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
02	T. A.	432	-0-	432	432	56 1	375 3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	189	-0-	189	621	1 4	16 3	Y	155	152	0			3
04	T. A.	689	-0-	689	1310	171 9	366 3	Y	242	240	0			5
05	T. A.	137	-0-	137	1447	56 1	266 9	Y	112	115	0			2
06	2885 X	1438	-0-	-1447	-0-	123 9	12 3	Y	334	327	0			9
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	147 1	922 3	Y	288	290	0			7
						2 4	367 9							
						69 1	432 3	Y						
						1 4	317 9							

MOBIL UNIT C													WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340	
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	127 1	1592 3	Y	399	398	0			7
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	5 4	439 9	Y	394	394	0			7
04	4560 X	2297	-0-	-2263	-0-	153 1	1784 3	Y	330	331	0			6
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-	5 4	433 9	Y	-0-	6	0			-0-
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	160 1	1766 3	Y	468	441	0			27
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	8 4	363 9	Y	458	462	0			23
						170 1	1831 3	Y						
						6 4	515 9							
						184 1	1799 3	Y						
						8 4	504 9							

MOBIL UNIT C													WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	389	388	0			7
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	428 9	28 3	Y	267	269	0			5
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	2 1	24 3	Y	235	236	0			4
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	294 9		Y	-0-	4	0			-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	2 1	22 3	Y	209	197	0			12
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	230 9	35 3	Y	321	317	0			16
						4 1								
						353 9								

MOBIL UNIT C													WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505	
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	55 1	694 3	Y	1156	1158	0			21
03	8918 X	6895	-0-	-2023	-0-	2 4	1272 9	Y	1329	1327	0			23
04	4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	427 1	4992 3	Y	1136	1139	0			20
05	5146 X	666	-0-	-4480	-0-	14 4	1462 9	Y	552	560	0			12
06	6660 X	2577	-0-	-4083	-0-	211 1	2332 3	Y	505	488	0			29
07	6882 X	2010	-0-	-4872	-0-	10 4	1250 9	Y	118	141	0			6
						4 1	55 3	Y						
						607 9								
						171 1	1844 3	Y						
						6 4	556 9							
						174 1	1699 3	Y						
						7 4	130 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MOBIL UNIT D		WELL #:		3H	RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12525 - 17246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		7H	RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12863 - 18372						
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90		3	1	10	3	Y	70	64	0			17
							77	9									
03	165 N	75	-0-	-90	-0-		2	1	9	3	Y	58	61	0			14
							64	9									
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-		44	1	150	3	Y	66	61	0			19
							3	4	73	9							
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		31	1	97	3	Y	51	54	0			16
							3	4	56	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	16	0			-0-
07	279 N	10	-0-	-269	-0-		1	3	9	9	Y	8	7	0			1
NITSCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12942 - 18121						
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-		1045	1	3566	3	Y	210	219	0			51
							72	4	231	9							
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-		1105	1	4113	3	Y	268	255	0			64
							86	4	295	9							
04	6660 X	4869	-0-	-1791	-0-		1023	1	3529	3	Y	233	229	0			68
							61	4	256	9							
05	6882 X	5362	-0-	-1520	-0-		1210	1	3819	3	Y	208	210	0			66
							104	4	229	9							
06	6660 X	5498	-0-	-1162	-0-		1136	1	4226	3	Y	-0-	66	0			-0-
							136	4									
07	5611 X	5587	-0-	-24	-0-		1089	1	3871	3	Y	202	167	0			35
							405	4	222	9							
NITSCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13038		PERF.12765 - 18297						
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435		878	1	2996	3	Y	455	444	0			110
							60	4	501	9							
03	8155 X	3720	-0-	-4435	-0-		692	1	2574	3	Y	364	387	0			87
							54	4	400	9							
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-		829	1	2859	3	Y	451	407	0			131
							49	4	496	9							
05	5146 X	3285	-0-	-1861	-0-		707	1	2232	3	Y	259	308	0			82
							61	4	285	9							
06	4740 X	2984	-0-	-1756	-0-		537	1	2000	3	Y	348	269	0			161
							64	4	383	9							
07	4898 X	4483	-0-	-415	-0-		885	1	3148	3	Y	109	251	0			19
							330	4	120	9							
THREE SISTERS 01		WELL #:		23H	RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361						
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	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-		2827	3	518	9	Y	471	471	0			-0-
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		2972	3	688	9	Y	625	625	0			-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		2804	3	554	9	Y	504	504	0			-0-
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-		1967	3	318	9	Y	289	289	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996	
								PERF.13035 - 18361	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-	
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2700 3	Y	165	165 0
04	3000 N	4418	-0-	1418	1418	4121 3	Y	270	270 0
05	3100 N	3066	-0-	-34	1384	2875 3	Y	174	174 0
06	3000 N	2755	-0-	-245	1139	2580 3	Y	159	159 0
07	3640 X	2501	-0-	-1139	-0-	2343 3	Y	144	144 0
SCHENDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249	
								PERF.13175 - 19701	
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	114 1	Y	402	402 0
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	442 9	Y	375	375 0
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	173 1	Y	290	290 0
05	2077 N	424	-0-	-1653	-0-	413 9	Y	86	86 0
06	2460 N	363	-0-	-2097	-0-	136 1	Y	84	84 0
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	319 9	Y	-0-	-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 03/18/2024		TOTAL DEPTH 12813	
								PERF.13320 - 19541	
02	1820 X	679	-0-	-1141	-0-	34 1	Y	222	222 0
03	2015 X	24	-0-	-1991	-0-	244 9	Y	17	17 0
04	1950 X	67	-0-	-1883	-0-	5 3	Y	51	51 0
05	2015 X	12	-0-	-2003	-0-	1 1	Y	9	9 0
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	56 9	Y	1331	1331 0
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	1086	1086 0
LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271	
								PERF.13390 - 17741	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	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	
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	Y	16	16 0
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	11	11 0
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	12	12 0
07	109 X	109	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	15	15 0
THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905	
								PERF.12960 - 20533	
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398														
THREE SISTERS 01				WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000 - 20402						
M	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
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-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893 - 20552						
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-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		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						
02	3517	X		3517	-0-	-0-	-0-	3427	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-
06	4622	X		4622	-0-	-0-	-0-	3768	3	854	9	Y	776		776	0				-0-
07	3255	X		233	-0-	-3022	-0-	177	3	56	9	Y	51		51	0				-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 - 20421						
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-
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		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						
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-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		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						
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
FOSTER UNIT				WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12688 - 15828						
02	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T.	A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	EOM BALANCE
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y			142	148 0		3
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	156 9	44 3	Y			260	257 0		6
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	286 9	965 3	Y			280	281 0		5
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	147 1	308 9				16	21 0		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18 9	48 3	Y			337	328 0		9
07	1364 N	194	-0-	-1170	-0-	9 1	57 3	Y			151	156 0		4
						371 9	24 3	Y						
						4 1								
						166 9								
MAY B UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639														
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	71 3	Y			219	220 0		4
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	12 1								
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	241 9	2520 3	Y			1169	1154 0		19
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	370 1	1286 9				1163	1164 0		18
07	4309 X	3541	-0-	-768	-0-	5 4	1740 3	Y			1087	1087 0		18
						285 1	1279 9				1129	1118 0		29
						3 4	1510 3	Y						
						229 1	1196 9							
						3 4	1991 3	Y						
						295 1	1242 9							
						13 4								
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904														
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				498	470 0		40
06	T. A.	2226	-0-	2226	6227	746 1	1503 3	Y			419	442 0		17
07	T. A.	1850	-0-	1850	8077	12 4	548 9				396	390 0		23
						556 1	1201 3	Y						
						8 4	461 9							
						468 1	941 3	Y						
						5 4	436 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y			35	36 0		1
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	39 9	8 3	Y			67	67 0		1
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1					20	21 0		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74 9	64 3	Y			48	47 0		1
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	10 1	243 3	Y			25	25 0		1
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 9	236 3	Y			22	22 0		1
						40 1	28 9							
						53 9	215 3	Y						
						38 1	24 9							
						1 4								
						34 1								
						1 4								

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 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
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-			920 35	1 4	1960 735	3 9	Y	668	662	0			42
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-			1001 11	1 4	2200 768	3 9	Y	698	697	0			43
04	5100 X	3862	-0-	-1238	-0-			1057 12	1 4	2080 713	3 9	Y	648	657	0			34
05	5270 X	4002	-0-	-1268	-0-			1051 17	1 4	2118 816	3 9	Y	742	716	0			60
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-			1066 15	1 4	2301 904	3 9	Y	822	849	0			33
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-			1040 11	1 4	2091 1051	3 9	Y	955	932	0			56
DIRECT ASSETS UNIT					WELL #:	6H	RRCID -> 277123	COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713						
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	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						
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-			1 237	1 9	47 3	3 Y	215	215	0				-0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-			1 46	1 9	22 3	3 Y	42	42	0				-0-
04	600 X	44	-0-	-556	-0-			13 3	3 3	31 9	3 Y	28	28	0				-0-
05	620 X	29	-0-	-591	-0-			4 3	3 3	25 9	3 Y	23	23	0				-0-
06	300 X	16	-0-	-284	-0-			2 3	3 3	14 9	3 Y	13	13	0				-0-
07	310 X	17	-0-	-293	-0-			2 3	3 3	15 9	3 Y	14	14	0				-0-
DEBILL 01					WELL #:	11H	RRCID -> 277218	COMPL. DATE 07/31/2015				TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082						
02	14B2 EXT	1563	-0-	1563	15628			26 342	1 9	1195 3	3 Y	311	311	0				-0-
03	14B2 EXT	1667	-0-	1667	17295			32 369	1 9	1266 3	3 Y	335	335	0				-0-
04	T. A.	1299	-0-	1299	18594			27 322	1 9	950 3	3 Y	293	293	0				-0-
05	19026 X	432	-0-	-18594	-0-			9 143	1 9	280 3	3 Y	130	130	0				-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-			17 189	1 9	428 3	3 Y	172	172	0				-0-
07	1333 X	529	-0-	-804	-0-			14 166	1 9	349 3	3 Y	151	151	0				-0-
MOBIL UNIT B					WELL #:	4H	RRCID -> 277283	COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574						
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-			144 6	1 4	1811 195	3 9	Y	177	177	0			3
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-			207 7	1 4	2423 317	3 9	Y	288	286	0			5
04	2970 X	1622	-0-	-1348	-0-			118 6	1 4	1301 197	3 9	Y	179	181	0			3
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-							Y	-0-	3	0			-0-
06	2850 X	49	-0-	-2801	-0-			3 3	3 3	46 9	3 Y	42	40	0				2
07	2945 X	1352	-0-	-1593	-0-			119 5	1 4	1162 66	3 9	Y	60	59	0			3

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1070

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
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
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	332 1	2222 3	Y	23	27	0			-0-
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	7 4	25 9	Y	205	201	0			4
04	3540 X	126	-0-	-3414	-0-	194 1	1427 3	Y	102	104	0			2
05	3658 X	81	-0-	-3577	-0-	5 4	226 9	Y	65	66	0			1
06	3540 X	13	-0-	-3527	-0-	2 1	12 3	Y	11	12	0			-0-
07	2852 X	38	-0-	-2814	-0-	112 9	4 3	Y	30	29	0			1
						1 1								
						72 9								
						1 3								
						1 1								
						33 9								
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					239
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	161 1	1189 3	Y	7					246
						5 4	8 9							
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	441 1	2977 3	Y	25	191	1			80
						4 4	28 9							
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	272 1	1731 3	Y	253					333
						2 4	278 9							
06	1320 X	75	-0-	-1245	-0-	10 1	63 3	Y	2					335
						2 9								
07	3565 X	126	-0-	-3439	-0-	11 1	68 3	Y	43	186	1			192
						47 9								
LUNA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
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	Y	454	436	0			19
						11 4	499 9							
04	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	384 1	1253 3	Y	565	554	0			30
						8 4	622 9							
05	2418 X	2133	-0-	-285	-0-	301 1	970 3	Y	778	771	0			37
						6 4	856 9							
06	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	219 1	824 3	Y	654	658	0			33
						9 4	719 9							
07	2449 X	2392	-0-	-57	-0-	254 1	1416 3	Y	647	663	0			17
						10 4	712 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	595 1	3981 3	Y	92	92	0			2
						13 4	101 9							
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	306 1	2255 3	Y	5	7	0			-0-
						9 4	6 9							
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	214 1	1404 3	Y	67	66	0			1
						2 4	74 9							
05	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	524 1	3221 3	Y	-0-	1	0			-0-
						5 4								
06	3810 X	2090	-0-	-1720	-0-	287 1	1799 3	Y	-0-					-0-
						4 4								
07	3937 X	2122	-0-	-1815	-0-	285 1	1790 3	Y	38	37	0			1
						5 4	42 9							

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1071

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															NON-ASSOCIATED									
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 301H					RRCID -> 277324				
															COMPL. DATE 02/13/2015					TOTAL DEPTH 12558				
															PERF.12815					- 18232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE									
0							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE									
02	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		581	1	1236	3	Y	348	368	0	22									
							22	4	383	9														
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-		400	1	879	3	Y	401	398	0	25									
							4	4	441	9														
04	6090 X	2039	-0-	-4051	-0-		504	1	991	3	Y	489	488	0	26									
							6	4	538	9														
05	6293 X	2759	-0-	-3534	-0-		698	1	1406	3	Y	585	564	0	47									
							11	4	644	9														
06	6090 X	2645	-0-	-3445	-0-		621	1	1341	3	Y	613	635	0	25									
							9	4	674	9														
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-		567	1	1139	3	Y	638	626	0	37									
							6	4	702	9														
SIENKIEWICZ UNIT															WELL #: 11H					RRCID -> 277548				
															COMPL. DATE 04/30/2015					TOTAL DEPTH 12739				
															PERF.12637					- 17890				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-									
NITSCH UNIT A															WELL #: 5H					RRCID -> 277549				
															COMPL. DATE 01/18/2015					TOTAL DEPTH 13024				
															PERF.12799					- 18351				
02	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674		529	1	1804	3	Y	277	279	0	67									
							36	4	305	9														
03	5480 X	2806	-0-	-2674	-0-		512	1	1906	3	Y	316	308	0	75									
							40	4	348	9														
04	3450 X	2627	-0-	-823	-0-		506	1	1744	3	Y	315	299	0	91									
							30	4	347	9														
05	3255 X	2573	-0-	-682	-0-		544	1	1716	3	Y	242	256	0	77									
							47	4	266	9														
06	3090 X	2446	-0-	-644	-0-		455	1	1692	3	Y	223	197	0	103									
							54	4	245	9														
07	2976 X	2943	-0-	-33	-0-		499	1	1776	3	Y	438	465	0	76									
							186	4	482	9														
LUNA UNIT															WELL #: 6H					RRCID -> 277619				
															COMPL. DATE 10/19/2014					TOTAL DEPTH 12220				
															PERF.12456					- 16528				
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		449	1	957	3	Y	215	222	0	14									
							17	4	237	9														
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		705	1	1549	3	Y	389	379	0	24									
							8	4	428	9														
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		728	1	1433	3	Y	374	378	0	20									
							8	4	411	9														
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		640	1	1288	3	Y	276	274	0	22									
							10	4	304	9														
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		679	1	1467	3	Y	238	250	0	10									
							10	4	262	9														
07	2480 N	2266	-0-	-214	-0-		650	1	1306	3	Y	275	269	0	16									
							7	4	303	9														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
FRANKE-JOHNSON UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337																	
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	
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	246 1	1649 3	5 4	162 9	Y	147	150 0				3	
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	351 1	2583 3	10 4	111 9	Y	101	102 0				2	
04	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	1953 1	12785 3	18 4	195 9	Y	177	176 0				3	
05	15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	2211 1	13605 3	19 4	147 9	Y	134	135 0				2	
06	4230 X	1110	-0-	-3120	-0-	140 1	878 3	2 4	90 9	Y	82	82 0				2	
07	9517 X	1457	-0-	-8060	-0-	177 1	1112 3	3 4	165 9	Y	150	148 0				4	
WIEDING-WESTON UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KRANER UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680			
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	352 1	2358 3	8 4	730 9	Y	664	671 0				13	
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	480 1	3532 3	13 4	1379 9	Y	1254	1240 0				27	
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	570 1	3731 3	5 4	1539 9	Y	1399	1399 0				27	
05	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	641 1	3942 3	6 4	339 9	Y	308	330 0				5	
06	5220 X	1680	-0-	-3540	-0-	225 1	1406 3	3 4	46 9	Y	42	46 0				1	
07	6045 X	1185	-0-	-4860	-0-	159 1	999 3	3 4	24 9	Y	22	22 0				1	
MAY B UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9			Y	13	14 0				-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3			Y	333	324 0				9	
MOBIL UNIT B														WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148			
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-	
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	49 1	523 3	2 4		Y	-0-					-0-	
07	62 X	11	-0-	-51	-0-	1 3	10 9			Y	9	9 0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027						
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
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-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	3	25	9	Y	23	22	0	1
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	408	1	2999	3	Y	327	320	0	7
						11	4	360	9					
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	447	1	2926	3	Y	250	252	0	5
						4	4	275	9					
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	467	1	2875	3	Y	267	267	0	5
						4	4	294	9					
06	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	436	1	2731	3	Y	198	198	0	5
						7	4	218	9					
07	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	415	1	2609	3	Y	286	284	0	7
						7	4	315	9					
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292						
02	2968 X	2569	-0-	-399	-0-	134	1	2195	3	Y	218	218	0	-0-
						240	9							
03	3627 X	2767	-0-	-860	-0-	139	1	2284	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
04	3510 X	2624	-0-	-886	-0-	111	1	2228	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
05	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	128	1	2274	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	109	1	2084	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
07	2821 X	2130	-0-	-691	-0-	95	1	1885	3	Y	136	136	0	-0-
						150	9							
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524						
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1611	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-
06	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	1566	3	323	9	Y	294	294	0	-0-
07	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	1534	3	334	9	Y	304	304	0	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292						
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	198	1	3250	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	2692	-0-	-780	-0-	144	1	2548	3	Y	-0-			-0-
06	3360 X	2668	-0-	-692	-0-	133	1	2535	3	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2692	-0-	-780	-0-	122	1	2421	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530						
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
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-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	83	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	52	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192						
02	2408 X	1865	-0-	-543	-0-	72	1	1181	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	1982	-0-	-529	-0-	79	1	1406	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							
06	2580 X	2212	-0-	-368	-0-	81	1	1552	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
07	2666 X	2257	-0-	-409	-0-	79	1	1566	3	Y	556	556	0	-0-
						612	9							
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052						
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436						
02	DLQ G-10	159	-0-	159	159	2	1	9	3	Y	134	136	0	11
						1	4	147	9					
03	1584 X	1425	-0-	-159	-0-	295	1	1070	3	Y	-0-	11	0	-0-
						60	4							
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
05	3627 X	333	-0-	-3294	-0-	69	1	249	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502						
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	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												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.12464	-	19290		
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		322					Y	-0-					-0-
DEBILL 01			WELL #:		12H	RRCID ->	278037	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	13319	PERF.13355	-	17132		
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	22	1	992	3	Y	237	237	0				-0-
						261	9										
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	64	1	2520	3	Y	170	170	0				-0-
						187	9										
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	58	1	2072	3	Y	121	121	0				-0-
						133	9										
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	64	1	2014	3	Y	126	126	0				-0-
						139	9										
06	2670 X	2183	-0-	-487	-0-	77	1	1963	3	Y	130	130	0				-0-
						143	9										
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	76	1	1872	3	Y	165	165	0				-0-
						182	9										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.12234	-	19483		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-						-0-
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-						-0-
NITSCH UNIT A			WELL #:		8H	RRCID ->	278187	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	13002	PERF.12854	-	18349		
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	1063	1	3629	3	Y	88	96	0				21
						73	4										
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								
06	6060 X	4239	-0-	-1821	-0-	839	1	3122	3	Y	162	116	0				75
						100	4	178	9								
07	5394 X	3334	-0-	-2060	-0-	638	1	2268	3	Y	174	219	0				30
						237	4	191	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306															
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
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							
06	9030	X	7442	-0-	-1588	-0-	1471 1	5474 3	Y		292	246	0		135
							176 4	321 9							
07	6231	X	6152	-0-	-79	-0-	1192 1	4237 3	Y		254	345	0		44
							444 4	279 9							
NITSCH UNIT A														WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332	
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	15 1	51 3	Y		12	17	0		3
							1 4	13 9							
03	466	X	466	-0-	-0-	-0-	89 1	329 3	Y		37	31	0		9
							7 4	41 9							
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	77 1	266 3	Y		52	46	0		15
							5 4	57 9							
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	77 1	243 3	Y		50	49	0		16
							7 4	55 9							
06	450	X	5	-0-	-445	-0-	1 1	4 3	Y		-0-	16	0		-0-
07	465	X	265	-0-	-200	-0-	54 1	191 3	Y		-0-				-0-
							20 4								
NITSCH UNIT A														WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WARNER 01														WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392	
02	T. A.		286	-0-	286	286	8 1	104 3	Y		158	158	0		-0-
							174 9								
03	T. A.		1398	-0-	1398	1684	92 1	1036 3	Y		245	245	0		-0-
							270 9								
04	T. A.		819	-0-	819	2503	63 1	592 3	Y		149	149	0		-0-
							164 9								
05	T. A.		714	-0-	714	3217	72 1	477 3	Y		150	150	0		-0-
							165 9								
06	4020 X		803	-0-	-3217	-0-	76 1	572 3	Y		141	141	0		-0-
							155 9								
07	837 N		726	-0-	-111	-0-	72 1	525 3	Y		117	117	0		-0-
							129 9								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1077

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CPTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
WARNER 01																			
WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040																			
M	ALLOW 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	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	129	1	1498	3	Y	133	133	0		-0-				
03	2918 X	1145	-0-	-1773	-0-	146	9	912	3	Y	138	138	0		-0-				
04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	81	1	725	3	Y	218	218	0		-0-				
05	1953 X	1175	-0-	-778	-0-	152	9	782	3	Y	250	250	0		-0-				
06	1890 X	1136	-0-	-754	-0-	77	1	793	3	Y	216	216	0		-0-				
07	1953 X	391	-0-	-1562	-0-	240	9	265	3	Y	82	82	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272				
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	2	1	26	3	Y	57	57	0		-0-				
03	357 X	266	-0-	-91	-0-	63	9	77	3	Y	166	166	0		-0-				
04	270 X	93	-0-	-177	-0-	6	1	27	3	Y	57	57	0		-0-				
05	279 X	90	-0-	-189	-0-	183	9	26	3	Y	55	55	0		-0-				
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	3	1			Y	-0-				-0-				
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	61	9	348	3	Y	742	742	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662				
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	245	245	0		-0-				
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	270	9	44	3	Y	179	179	0		-0-				
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	4	1	1697	3	Y	447	447	0		-0-				
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	197	9	1428	3	Y	467	467	0		-0-				
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	Y	236	236	0		-0-				
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	492	9	1433	3	Y	324	324	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	95	1	632	3	Y	295	295	0		-0-				
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	443	9	579	3	Y	308	308	0		-0-				
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	67	1	843	3	Y	325	325	0		-0-				
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	325	9	869	3	Y	227	227	0		-0-				
WARNER 01															WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982				
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	112	1	1301	3	Y	423	423	0		-0-				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	465	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792														
M	ALLOW 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
02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	30	1	364	3	Y	397	397	0	-0-
03	3000 N	3409	-0-	409	1240	437	9	2525	3	Y	600	600	0	-0-
04	3000 N	2437	-0-	-563	677	224	1	1915	3	Y	289	289	0	-0-
05	3100 N	2589	-0-	-511	166	660	9	1940	3	Y	322	322	0	-0-
06	1684 X	1518	-0-	-166	-0-	204	1	1233	3	Y	110	110	0	-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	318	9	768	3	Y	163	163	0	-0-
						295	1							
						354	9							
						164	1							
						121	9							
						105	1							
						179	9							
CHOATE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089														
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	521	3	Y	501	501	0	-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	551	9	1117	3	Y	579	579	0	-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	483	483	0	-0-
05	1240 N	61	-0-	-1179	-0-	637	9	25	3	Y	32	32	0	-0-
06	1710 N	592	-0-	-1118	-0-	9	1	65	3	Y	478	478	0	-0-
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	531	9	88	3	Y	621	621	0	-0-
						1	1							
						35	9							
						1	1							
						526	9							
						3	1							
						683	9							
CHOATE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912														
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	21	1	1531	3	Y	1004	1004	0	-0-
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	1104	9	4775	3	Y	1145	1145	0	-0-
04	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	78	1	9047	3	Y	910	910	0	-0-
05	6696 X	863	-0-	-5833	-0-	1260	9	666	3	Y	166	166	0	-0-
06	5910 X	4320	-0-	-1590	-0-	181	1	3353	3	Y	808	808	0	-0-
07	10571 X	4252	-0-	-6319	-0-	1001	9	3236	3	Y	825	825	0	-0-
						14	1							
						183	9							
						78	1							
						889	9							
						108	1							
						908	9							
CHOATE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002														
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
CHOATE 01		WELL #:		10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		31 1	2225 3	Y			520	520 0		-0-
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		572 9	3056 3	Y			552	552 0		-0-
04	3900 X	2648	-0-	-1252	-0-		50 1	2206 3	Y			362	362 0		-0-
05	3131 X	94	-0-	-3037	-0-		607 9								-0-
06	3600 X	2358	-0-	-1242	-0-		44 1	1870 3	Y			404	404 0		-0-
07	3720 X	2806	-0-	-914	-0-		398 9	2116 3	Y			563	563 0		-0-
							1 1								-0-
							25 9								-0-
							44 1								-0-
							444 9								-0-
							71 1								-0-
							619 9								-0-
CHOATE 01		WELL #:		11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
CHOATE 01		WELL #:		13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13270 - 19422			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
WARNER 01		WELL #:		10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066			
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-		10 1	126 3	Y		180	180 0			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-		198 9	399 3	Y		70	70 0			-0-
04	1200 X	962	-0-	-238	-0-		35 1	670 3	Y		201	201 0			-0-
05	1240 X	803	-0-	-437	-0-		77 9								-0-
06	1230 X	851	-0-	-379	-0-		71 1	514 3	Y		192	192 0			-0-
07	992 X	464	-0-	-528	-0-		221 9								-0-
							78 1	588 3	Y		168	168 0			-0-
							211 9								-0-
							185 9								-0-
							45 1	331 3	Y		80	80 0			-0-
							88 9								-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105			
02	150 X	136	-0-	-14	-0-		29 1	97 3	Y		7	5 0			2
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		2 4	1182 3	Y		-0-	2 0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		318 1								-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		25 4								-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	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														
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332								
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
02	1461 X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232								
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	81	84	0			2
						1	4	89	9							
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	11	13	0			-0-
						12	9									
04	2760 X	2299	-0-	-461	-0-	255	1	1741	3	Y	272	268	0			4
						4	4	299	9							
05	2511 X	2080	-0-	-431	-0-	242	1	1479	3	Y	324	323	0			5
						3	4	356	9							
06	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	236	1	1561	3	Y	311	311	0			5
						3	4	342	9							
07	2387 X	1719	-0-	-668	-0-	181	1	1218	3	Y	284	282	0			7
						8	4	312	9							
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	101	1	2372	3	Y	286	281	0			5
						10	4	315	9							
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	253	1	5434	3	Y	657	652	0			10
						29	4	723	9							
05	3937 X	3038	-0-	-899	-0-	115	1	2351	3	Y	509	506	0			13
						12	4	560	9							
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	248	1	5659	3	Y	470	476	0			7
						27	4	517	9							
07	5518 X	3662	-0-	-1856	-0-	145	1	3093	3	Y	373	372	1			8
						14	4	410	9							
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:		04H	RRCID ->	278463	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.12835	- 19563	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

CHOATE 01				WELL #:		12H	RRCID ->	278464	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.13300	- 19502	
02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	Y	429	429	0	-0-		
						472	9									
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	3	Y	350	350	0	-0-		
						385	9									
04	2520 X	1283	-0-	-1237	-0-	21	1	1031	3	Y	210	210	0	-0-		
						231	9									
05	2604 X	9	-0-	-2595	-0-	9	3			Y	-0-			-0-		
06	2610 X	142	-0-	-2468	-0-	1	1	24	3	Y	106	106	0	-0-		
						117	9									
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	74	1	2201	3	Y	477	477	0	-0-		
						525	9									

MOBIL UNIT D				WELL #:		4H	RRCID ->	278587	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.12577	- 17143	
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	16	0	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	2040 X	535	-0-	-1505	-0-	38	1	418	3	Y	70	69	0	1		
						2	4	77	9							
05	1054 X	856	-0-	-198	-0-	50	1	617	3	Y	171	168	0	4		
						1	4	188	9							
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	55	1	591	3	Y	156	151	0	9		
						2	4	172	9							
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	Y	261	257	0	13		
						3	4	287	9							

MOBIL UNIT D				WELL #:		6H	RRCID ->	278588	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.12624	- 17134	
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	1706	3	Y	271	272	0	5		
						5	4	298	9							
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	270	1	3155	3	Y	489	486	0	8		
						9	4	538	9							
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	270	1	2984	3	Y	416	417	0	7		
						13	4	458	9							
05	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	93	1	1143	3	Y	543	538	0	12		
						2	4	597	9							
06	2700 X	1211	-0-	-1489	-0-	63	1	680	3	Y	424	411	0	25		
						2	4	466	9							
07	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	123	1	1203	3	Y	199	214	0	10		
						5	4	219	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728														
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
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	18 1	226 3	Y	511	511	0			-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	562 9	2176 3	Y	389	389	0			-0-
04	7020 X	1449	-0-	-5571	-0-	194 1	1189 3	Y	121	121	0			-0-
05	7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	428 9	980 3	Y	113	113	0			-0-
06	2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	127 1	1011 3	Y	187	187	0			-0-
07	2790 X	2036	-0-	-754	-0-	133 9	1545 3	Y	254	254	0			-0-
						149 1								
						124 9								
						134 1								
						206 9								
						212 1								
						279 9								
CHOATE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522														
02	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	23 1	1640 3	Y	482	482	0			-0-
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	530 9	2955 3	Y	456	456	0			-0-
04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	48 1	2274 3	Y	430	430	0			-0-
05	3317 X	49	-0-	-3268	-0-	502 9	44 3	Y	4	4	0			-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	45 1	3696 3	Y	698	698	0			-0-
07	3503 X	2722	-0-	-781	-0-	473 9	1959 3	Y	634	634	0			-0-
						1 1								
						4 9								
						86 1								
						768 9								
						66 1								
						697 9								
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	84 1	1056 3	Y	129	129	0			2
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	3 4	142 9		187	186	0			3
04	2190 X	1772	-0-	-418	-0-	158 1	1504 3	Y	114	115	0			2
05	1426 X	788	-0-	-638	-0-	5 4	125 9		74	74	0			2
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	136 1	653 3	Y	168	160	0			10
07	2232 X	1916	-0-	-316	-0-	7 4	81 9		126	130	0			6
						1 4	1864 3	Y						
						173 1	185 9							
						6 4	1606 3	Y						
						164 1	139 9							
						7 4								
MOBIL UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263														
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1103 3	Y	224	222	0			4
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	3 4	246 9		222	222	0			4
04	5640 X	4953	-0-	-687	-0-	14 1	163 3	Y	110	112	0			2
05	5363 X	264	-0-	-5099	-0-	244 9	4413 3	Y	224	221	0			5
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	400 1	121 9		122	120	0			7
07	5115 X	109	-0-	-5006	-0-	19 4	17 3	Y	93	95	0			5
						1 1								
						246 9								
						165 1	1772 3	Y						
						6 4	134 9							
						1 1	6 3	Y						
						102 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MAY UNIT 1				WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411			
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
02	DLQ G-10	1022	-0-	1022	1022	207 1	440 3	Y	334	341 0			21
03	2307 N	1285	-0-	-1022	-0-	8 4	367 9						
04	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	254 1	559 3	Y	426	421 0			26
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	3 4	469 9						
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	239 1	470 3	Y	334	342 0			18
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	3 4	367 9						
						332 1	668 3	Y	467	447 0			38
						5 4	514 9						
						290 1	627 3	Y	454	474 0			18
						4 4	499 9						
						288 1	580 3	Y	442	434 0			26
						3 4	486 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973			
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	130 1	451 3	Y	115	111 0			10
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	32 4	127 9						
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	125 1	454 3	Y	97	106 0			1
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	26 4	107 9						
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	182 1	691 3	Y	69	70 0			-0-
07	1023 N	849	-0-	-174	-0-	30 4	76 9						
						215 1	782 3	Y	99	99 0			-0-
						46 4	109 9						
						172 1	643 3	Y	75	74 0			1
						17 4	83 9						
						194 1	447 3	Y	72	72 0			1
						129 4	79 9						

LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563			
02	DLQ G-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	1630	-0-	-1280	-0-	1401 3	229 9	Y	208	208 0			-0-
05	2387 X	1200	-0-	-1187	-0-	1051 3	149 9	Y	135	135 0			-0-
06	2310 X	882	-0-	-1428	-0-	742 3	140 9	Y	127	127 0			-0-
07	1674 X	1510	-0-	-164	-0-	1330 3	180 9	Y	164	164 0			-0-

HOLLMAN UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
03	0 X	-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							
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	27 1	163 3	Y	51	52 0			1
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	56 9							
						44 1	294 3	Y	286	282 0			5
						1 4	315 9						
						197 1	1327 3	Y	2	7 0			-0-
						9 4	2 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
DAVIS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	149	1	1940	3	Y	152	152	0			-0-
						167	9									
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	109	1	3384	3	Y	680	680	0			-0-
						748	9									
05	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	229	1	14319	3	Y	3536	3536	0			-0-
						3890	9									
06	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	171	1	11096	3	Y	2362	2362	0			-0-
						2598	9									
07	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	144	1	8502	3	Y	2383	2383	0			-0-
						2621	9									
THREE SISTERS 01				WELL #:		19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161				
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOLLMAN UNIT				WELL #:		7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	36	35	0			1
						40	9									
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	311	3	Y	9	9	0			-0-
						1	4	10	9							
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	165	3	Y	54	53	0			1
						59	9									
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	48	48	0			1
						53	9									
07	372 N	41	-0-	-331	-0-	1	3	40	9	Y	36	36	0			1
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600				
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							
06	6900 X	1224	-0-	-5676	-0-	225	1	848	3	Y	129	131	0			7
						9	4	142	9							
07	4309 X	1260	-0-	-3049	-0-	162	1	904	3	Y	170	173	0			4
						7	4	187	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1085

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022					
								PERF.13005 - 19832					
M O	ALLOW 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
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-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-		-0-
07	2108 X	48	-0-	-2060	-0-	1	1	40	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						

MAY B UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 279559	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12850 - 17379				
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						
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	3	3	41	9	Y	37	38 0	1
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1059	3	Y	280	274 0	7
						7	4	308	9				

MAY B UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 279630	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 12319	PERF.12752 - 17271				
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	75	1	516	3	Y	94	98 0	2
						1	4	103	9				
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	195	193 0	4
						215	9						
04	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	150	1	1022	3	Y	499	495 0	8
						2	4	549	9				
05	1705 X	1226	-0-	-479	-0-	115	1	700	3	Y	373	375 0	6
						1	4	410	9				
06	1650 X	912	-0-	-738	-0-	78	1	513	3	Y	291	292 0	5
						1	4	320	9				
07	1767 X	264	-0-	-1503	-0-	4	1	25	3	Y	214	213 0	6
						235	9						

KENNEDY				WELL #:	9H	RRCID -> 279729	COMPL. DATE 12/20/2015	TOTAL DEPTH 12212	PERF.13424 - 19407				
02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	135	1	1696	3	Y	392	392 0	7
						5	4	431	9				
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	3	Y	408	408 0	7
						5	4	449	9				
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	160	1	1765	3	Y	374	374 0	7
						8	4	411	9				
05	2883 X	935	-0-	-1948	-0-	59	1	728	3	Y	134	138 0	3
						1	4	147	9				
06	2490 X	2071	-0-	-419	-0-	142	1	1526	3	Y	362	344 0	21
						5	4	398	9				
07	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	182	1	1780	3	Y	365	368 0	18
						8	4	402	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12114	
								PERF.12871 - 20327	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1105 3	Y	4
						3 4	244 9		
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	98 1	1144 3	Y	3
						3 4	176 9		
04	1710 N	1327	-0-	-383	-0-	101 1	1113 3	Y	2
						5 4	108 9		
05	1581 N	499	-0-	-1082	-0-	37 1	461 3	Y	-0-
						1 4			
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	109 1	1177 3	Y	19
						4 4	363 9		
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	117 1	1143 3	Y	12
						5 4	265 9		

KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12094	
								PERF.12707 - 19918	
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	140 1	1760 3	Y	7
						5 4	409 9		
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	141 1	1652 3	Y	2
						5 4	114 9		
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	106 1	1172 3	Y	1
						5 4	44 9		
05	1426 N	903	-0-	-523	-0-	63 1	781 3	Y	1
						1 4	58 9		
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	116 1	1246 3	Y	8
						4 4	161 9		
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	131 1	1278 3	Y	3
						5 4	77 9		

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439	
								PERF.12490 - 17604	
02	T. A.	48	-0-	48	48	2 1	5 3	Y	2
						41 9			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-
06	48 X	-0-	-0-	-48	-0-			Y	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9	Y	-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699	
								PERF.12877 - 17809	
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	5
						311 9			
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	473 1	3479 3	Y	6
						13 4	304 9		
04	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	382 1	2502 3	Y	4
						4 4	223 9		
05	3937 X	3178	-0-	-759	-0-	410 1	2523 3	Y	4
						4 4	241 9		
06	4140 X	2959	-0-	-1181	-0-	378 1	2369 3	Y	5
						6 4	206 9		
07	4278 X	2762	-0-	-1516	-0-	353 1	2218 3	Y	4
						6 4	185 9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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								
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	1	1	4	3	Y	57	57	0		1
						63	9								
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	75	74	0		2
						83	9								
HOLLMAN UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643	
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						
06	900 X	870	-0-	-30	-0-	96	1	631	3	Y	129	131	0		2
						1	4	142	9						
07	2170 X	1329	-0-	-841	-0-	144	1	973	3	Y	187	184	0		5
						6	4	206	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-					Y	74	73	0		1
						3	1	15	3						
04	4470 X	2737	-0-	-1733	-0-	81	9								
						304	1	2070	3	Y	326	322	0		5
						4	4	359	9						
05	4092 X	1755	-0-	-2337	-0-	156	1	951	3	Y	587	583	0		9
						2	4	646	9						
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	218	1	1437	3	Y	687	684	0		12
						3	4	756	9						
07	2821 X	1746	-0-	-1075	-0-	151	1	1020	3	Y	516	515	0		13
						7	4	568	9						
DAVIS 01														WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252									
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
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
06	3780 X	3257	-0-	-523	-0-		430 1	2692 3	7 4	128 9	Y	116	115 0				3
07	3906 X	3089	-0-	-817	-0-		411 1	2580 3	7 4	91 9	Y	83	84 0				2
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597									
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
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		143 1	947 3	2 4	465 9	Y	423	424 0				7
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		218 1	1469 3	9 4	435 9	Y	395	392 0				10
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072									
02	DLQ G-10	2865	-0-	2865	2865		33 1	2393 3	439 9		Y	399	399 0				-0-
03	6030 X	3165	-0-	-2865	-0-		43 1	2663 3	459 9		Y	417	417 0				-0-
04	5250 X	1501	-0-	-3749	-0-		25 1	1274 3	202 9		Y	184	184 0				-0-
05	4247 X	631	-0-	-3616	-0-		10 1	450 3	171 9		Y	155	155 0				-0-
06	3090 X	767	-0-	-2323	-0-		12 1	534 3	221 9		Y	201	201 0				-0-
07	3193 X	372	-0-	-2821	-0-		9 1	258 3	105 9		Y	95	95 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299								
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	53	1	2643	3	Y	414	414	0			-0-
						455	9									
05	2790 X	898	-0-	-1892	-0-	15	1	705	3	Y	162	162	0			-0-
						178	9									
06	1410 X	1184	-0-	-226	-0-	21	1	895	3	Y	244	244	0			-0-
						268	9									
07	3255 X	354	-0-	-2901	-0-	9	1	264	3	Y	74	74	0			-0-
						81	9									
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170						
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	197	203	0			4
						217	9									
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	196	1	1444	3	Y	-0-	4	0			-0-
						6	4									
04	2880 X	1435	-0-	-1445	-0-	172	1	1128	3	Y	121	119	0			2
						2	4	133	9							
05	2976 X	1316	-0-	-1660	-0-	176	1	1084	3	Y	49	50	0			1
						2	4	54	9							
06	2880 X	1331	-0-	-1549	-0-	178	1	1115	3	Y	32	32	0			1
						3	4	35	9							
07	1643 X	1431	-0-	-212	-0-	182	1	1141	3	Y	95	94	0			2
						3	4	105	9							
FRANKE UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026						
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							
06	1800 N	965	-0-	-835	-0-	125	1	783	3	Y	50	51	0			1
						2	4	55	9							
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	4	5	0			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809															
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		
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	10	1	69	3	Y	634	625	0	12	
03	846 N	70	-0-	-776	-0-	697	9	6	3	Y	57	68	0	1	
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	63	9	5	3	Y	43	43	0	1	
05	868 N	82	-0-	-786	-0-	47	9	7	3	Y	67	67	0	1	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	74	9	11	3	Y	108	107	0	2	
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	119	9	17	9	Y	15	17	0	-0-	
						2	3								
URRUTIA UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430	
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								
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	2	1	15	3	Y	157	155	0	4	
						173	9								
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	3	1	18	3	Y	199	198	0	5	
						219	9								
URRUTIA UNIT														WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299	
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	754	3	Y	302	307	0	6	
						2	4	332	9						
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	967	3	Y	339	338	0	7	
						4	4	373	9						
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	136	1	890	3	Y	316	317	0	6	
						1	4	348	9						
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	157	1	963	3	Y	328	328	0	6	
						1	4	361	9						
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	158	1	988	3	Y	284	282	0	8	
						2	4	312	9						
07	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	145	1	909	3	Y	277	278	0	7	
						2	4	305	9						
URRUTIA UNIT														WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	365	361	0	7	
						402	9								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142	1	871	3	Y	178	175	0	3	
						1	4	196	9						
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	131	1	818	3	Y	64	65	0	2	
						2	4	70	9						
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	450	3	Y	89	89	0	2	
						1	4	98	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12528 - 18326				
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
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y			458	458 0		9
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	504 9	294 3	Y			695	689 0		15
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	40 1	175 3	Y			459	465 0		9
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1 4	767 3	Y			342	345 0		6
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	27 1	1244 3	Y			146	148 0		4
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	505 9	1147 3	Y			138	139 0		3
						125 1	152 9							
						1 4								
						199 1								
						3 4								
						183 1								
						3 4								
URRUTIA UNIT														
		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109				
02	2707 X	1512	-0-	-1195	-0-	186 1	1244 3	Y			71	73 0		1
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	4 4	78 9	Y			7	8 0		-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	162 1	1193 3	Y			45	44 0		1
05	1674 N	945	-0-	-729	-0-	5 4	8 9	Y			1	2 0		-0-
06	1320 N	911	-0-	-409	-0-	97 1	636 3	Y			-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	1 4	50 9	Y			-0-			-0-
						132 1	811 3	Y						
						1 4	1 9							
						125 1	784 3	Y						
						2 4								
DAVIS 01														
		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124		PERF.13000 - 19762				
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	52 1	555 3	Y			-0-			-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	156 1	2031 3	Y			263	263 0		-0-
04	2580 X	2278	-0-	-302	-0-	289 9	1875 3	Y			312	312 0		-0-
05	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	60 1		Y			-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	343 9		Y			-0-			-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	15 3		Y			-0-			-0-
OETKEN 01														
		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587		PERF.13906 - 21083				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
OETKEN 01														
		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13819 - 20796				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15 3	13 9	Y			12	12 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y			-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	29 1	737 3	Y			8	8 0		-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	9 9	1191 3	Y			11	11 0		-0-
						49 1								
						12 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398															
OETKEN 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL		DEPTH 13599		PERF.14224 - 20776					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEBILL 01		WELL #:		19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL		DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HAVEMAN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL		DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502					
02		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1521	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		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2144	3	97	9	Y	88	88	0				-0-	
06		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2119	3	91	9	Y	83	83	0				-0-	
07		2201 X	1820	-0-	-381	-0-	1742	3	78	9	Y	71	71	0				-0-	
HAVEMAN 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL		DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242					
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	652	3	75	9	Y	68	68	0				-0-	
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	825	3	107	9	Y	97	97	0				-0-	
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	738	3	90	9	Y	82	82	0				-0-	
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	744	3	90	9	Y	82	82	0				-0-	
06		900 N	821	-0-	-79	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0				-0-	
07		868 N	709	-0-	-159	-0-	629	3	80	9	Y	73	73	0				-0-	
OETKEN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL		DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622					
02		DLQ G-10	1570	-0-	1570	1570	28	1	1283	3	Y	235	235	0				-0-	
							259	9											
03		1570 X	-0-	-0-	-1570	-0-					Y	-0-						-0-	
04		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-						-0-	
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-						-0-	
06		3630 X	1360	-0-	-2270	-0-	41	1	1041	3	Y	253	253	0				-0-	
							278	9											
07		1736 X	281	-0-	-1455	-0-	2	1	39	3	Y	218	218	0				-0-	
							240	9											
OETKEN 01		WELL #:		04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL		DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398														
KENNEDY			WELL #:		319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665						
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	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		55	3	Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		16	3	Y	-0-				-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1		33	3	Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OETKEN 01			WELL #:		02H	RRCID -> 280402	COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622								
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		4	9	Y	4		4	0	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OETKEN 01			WELL #:		05H	RRCID -> 280422	COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277								
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEBILL 01			WELL #:		21H	RRCID -> 280438	COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272								
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1		33	3	Y	86		86	0	-0-	
								95	9										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	1320 X	5	-0-	-1315	-0-	-0-		2	3		3	9	Y	3		3	0	-0-	
05	1364 X	7	-0-	-1357	-0-	-0-		3	3		4	9	Y	4		4	0	-0-	
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEBILL 01			WELL #:		16H	RRCID -> 280439	COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762								
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10		2	3		8	9	Y	7		7	0	-0-	
03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DEBILL 01			WELL #:		17H	RRCID -> 280440	COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13610 - 17172								
02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1		1735	3	Y	416		416	0	-0-	
								458	9										
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1		224	3	Y	774		774	0	-0-	
								851	9										
04	3480 X	707	-0-	-2773	-0-	-0-		3	1		124	3	Y	527		527	0	-0-	
								580	9										
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1		3542	3	Y	3649		3649	0	-0-	
								4014	9										
06	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1		3227	3	Y	4717		4717	0	-0-	
								5189	9										
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1		2575	3	Y	1129		1129	0	-0-	
								1242	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DEBILL 01															
WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	3	Y	299	299	0	-0-	
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	329	9	3028	3	Y	662	662	0	-0-	
04	4170 X	2547	-0-	-1623	-0-	77	1	1981	3	Y	464	464	0	-0-	
05	4309 X	2207	-0-	-2102	-0-	728	9	1662	3	Y	447	447	0	-0-	
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	56	1							-0-	
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	510	9							-0-	
						53	1								
						492	9								
										Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
DEBILL 01														WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
DOUGLAS 01														WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882	
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	94	1	4265	3	Y	709	709	0	-0-	
03	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	780	9	11149	3	Y	994	994	0	-0-	
04	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	304	1	10892	3	Y	871	871	0	-0-	
05	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	1093	9	11252	3	Y	822	822	0	-0-	
06	12150 X	7660	-0-	-4490	-0-	331	1	6729	3	Y	678	678	0	-0-	
07	12586 X	5224	-0-	-7362	-0-	958	9	4278	3	Y	715	715	0	-0-	
						336	1								
						904	9								
						185	1								
						746	9								
						159	1								
						787	9								
DOUGLAS 01														WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	Y	219	219	0	-0-	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	241	9	509	3	Y	228	228	0	-0-	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	14	1	835	3	Y	171	171	0	-0-	
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	251	9	827	3	Y	181	181	0	-0-	
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	852	3	Y	164	164	0	-0-	
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	188	9	922	3	Y	195	195	0	-0-	
						25	1								
						199	9								
						23	1								
						180	9								
						34	1								
						215	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/04/2024		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	120	1 9	41	3	Y	109	109	0			-0-
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-
06	360 X	149	-0-	-211	-0-	4	1	141	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437								
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	70	69	0			6
						1	4	77	9							
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	43	48	0			1
						47	9									
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	154	1	586	3	Y	224	224	0			1
						25	4	246	9							
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	206	1	746	3	Y	231	231	0			1
						44	4	254	9							
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	185	1	692	3	Y	200	199	0			2
						18	4	220	9							
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	207	1	477	3	Y	145	146	0			1
						138	4	160	9							
SCHENDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812								
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	38	1	448	3	Y	136	136	0			-0-
						150	9									
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	150	1	1688	3	Y	345	345	0			-0-
						380	9									
04	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	108	1	1021	3	Y	263	263	0			-0-
						289	9									
05	1612 X	1334	-0-	-278	-0-	141	1	929	3	Y	240	240	0			-0-
						264	9									
06	2160 X	1215	-0-	-945	-0-	110	1	828	3	Y	252	252	0			-0-
						277	9									
07	2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	94	1	685	3	Y	229	229	0			-0-
						252	9									
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	109	109	0			-0-
						120	9									
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	69	1	2160	3	Y	395	395	0			-0-
						435	9									
05	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	150	1	9397	3	Y	1933	1933	0			-0-
						2126	9									
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	73	1	4745	3	Y	1003	1003	0			-0-
						1103	9									
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	47	1	2772	3	Y	677	677	0			-0-
						745	9									
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922								
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2386	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2835	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
04	3330 X	2470	-0-	-860	-0-	2274	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
05	3441 X	2343	-0-	-1098	-0-	2148	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
06	3330 X	2156	-0-	-1174	-0-	1934	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
07	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	2493	3	255	9	Y	232	232	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752														
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	Y	244	244	0	5
						1	4	268	9					
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	94	1	556	3	Y	176	178	0	3
						1	4	194	9					
04	3840 X	2974	-0-	-866	-0-	342	1	2328	3	Y	272	271	0	4
						5	4	299	9					
05	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	335	1	2046	3	Y	365	363	0	6
						4	4	402	9					
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	339	1	2240	3	Y	273	274	0	5
						4	4	300	9					
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	386	1	2601	3	Y	257	255	0	7
						17	4	283	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	Y	181	179	0	11
						3	4	199	9					
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	219	1	677	3	Y	249	250	0	10
						5	4	274	9					
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	129	1	423	3	Y	264	260	0	14
						3	4	290	9					
05	961 N	347	-0-	-614	-0-	9	1	30	3	Y	280	281	0	13
						308	9							
06	1140 N	300	-0-	-840	-0-	7	1	27	3	Y	242	243	0	12
						266	9							
07	868 N	273	-0-	-595	-0-	5	1	26	3	Y	220	226	0	6
						242	9							
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAVEMAN 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332														
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	686	-0-	-957	-0-	627	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
06	1590 X	676	-0-	-914	-0-	609	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
07	1240 X	745	-0-	-495	-0-	680	3	65	9	Y	59	59	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
LISKA 01		WELL #:		12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13645 - 17422			
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
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-		5	1	213	3	Y	230	230 0		-0-
							253	9							
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-		9	1	362	3	Y	336	336 0		-0-
							370	9							
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		128	1	4532	3	Y	343	343 0		-0-
							377	9							
05	2728 X	1419	-0-	-1309	-0-		34	1	1076	3	Y	281	281 0		-0-
							309	9							
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		33	1	836	3	Y	217	217 0		-0-
							239	9							
07	5208 X	1218	-0-	-3990	-0-		36	1	887	3	Y	268	268 0		-0-
							295	9							
LISKA 01		WELL #:		20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13625 - 17152			
02	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
LISKA 01		WELL #:		18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13635 - 19512			
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		31	1	1387	3	Y	126	126 0		-0-
							139	9							
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		78	1	3088	3	Y	292	292 0		-0-
							321	9							
04	4560 X	2187	-0-	-2373	-0-		53	1	1896	3	Y	216	216 0		-0-
							238	9							
05	2852 X	2442	-0-	-410	-0-		69	1	2167	3	Y	187	187 0		-0-
							206	9							
06	3360 X	2326	-0-	-1034	-0-		79	1	1999	3	Y	225	225 0		-0-
							248	9							
07	3472 X	2656	-0-	-816	-0-		93	1	2295	3	Y	244	244 0		-0-
							268	9							
LISKA 01		WELL #:		19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13425 - 19452			
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-		32	1	1439	3	Y	209	209 0		-0-
							230	9							
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		54	1	2138	3	Y	346	346 0		-0-
							381	9							
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-		41	1	1475	3	Y	296	296 0		-0-
							326	9							
05	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-		53	1	1679	3	Y	268	268 0		-0-
							295	9							
06	2490 X	2226	-0-	-264	-0-		74	1	1890	3	Y	238	238 0		-0-
							262	9							
07	2573 X	777	-0-	-1796	-0-		26	1	635	3	Y	105	105 0		-0-
							116	9							

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1098

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
LISKA 01				WELL #:	22H	RRCID ->	280633	COMPL.	DATE 01/14/2016	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.	13560	- 19962	
M O	ALLOW 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
02	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	35 1	1560 3	Y	138	138	0	-0-				
03	7325 X	5578	-0-	-1747	-0-	152 9	4941 3	Y	465	465	0	-0-				
04	5010 X	3740	-0-	-1270	-0-	125 1	3232 3	Y	379	379	0	-0-				
05	5177 X	3789	-0-	-1388	-0-	512 9	3331 3	Y	320	320	0	-0-				
06	5400 X	4182	-0-	-1218	-0-	91 1	3554 3	Y	444	444	0	-0-				
07	5580 X	4391	-0-	-1189	-0-	417 9	3744 3	Y	450	450	0	-0-				
						106 1										
						352 9										
						140 1										
						488 9										
						152 1										
						495 9										
LISKA 01				WELL #:	23H	RRCID ->	280634	COMPL.	DATE 01/14/2016	TOTAL	DEPTH	13356	PERF.	13534	- 19612	
02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	36 1	1615 3	Y	264	264	0	-0-				
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	290 9	1768 3	Y	246	246	0	-0-				
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	45 1	2131 3	Y	357	357	0	-0-				
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	271 9	2161 3	Y	311	311	0	-0-				
06	2460 X	2452	-0-	-8	-0-	60 1	2003 3	Y	336	336	0	-0-				
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	393 9	2043 3	Y	336	336	0	-0-				
						68 1										
						342 9										
						79 1										
						370 9										
						83 1										
						370 9										
BARBOZA UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	280727	COMPL.	DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12662	PERF.	12827	- 16724	
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	694 1	2317 3	Y	342	334	0	21				
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	27 4	376 9	Y	317	326	0	12				
04	3210 X	1897	-0-	-1313	-0-	372 1	1281 3	Y	325	324	0	13				
05	3782 X	1800	-0-	-1982	-0-	5 4	349 9	Y	547	540	0	20				
06	3660 X	1352	-0-	-2308	-0-	367 1	1166 3	Y	478	471	0	27				
07	3782 X	1197	-0-	-2585	-0-	6 4	358 9	Y	453	453	0	27				
						286 1	909 3	Y								
						3 4	602 9	Y								
						194 1	625 3	Y								
						7 4	526 9	Y								
						225 1	470 3	Y								
						4 4	498 9	Y								
BARBOZA UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	280728	COMPL.	DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.	12923	- 16805	
02	2186 X	296	-0-	-1890	-0-	10 1	35 3	Y	228	229	0	14				
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	251 9	127 3	Y	317	319	0	12				
04	4080 X	558	-0-	-3522	-0-	37 1	349 9	Y	226	229	0	9				
05	4216 X	598	-0-	-3618	-0-	1 4	234 3	Y	452	445	0	16				
06	4080 X	630	-0-	-3450	-0-	74 1	249 9	Y	523	510	0	29				
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	1 4	77 3	Y	832	812	0	49				
						24 1										
						497 9										
						13 1	42 3	Y								
						575 9	48 3	Y								
						23 1										
						915 9										

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1099

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
LISKA 01		WELL #:		13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13475 - 17752			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	20 1	908 3	Y			383	383 0		-0-	
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	421 9	1165 3	Y			420	420 0		-0-	
04	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	29 1	696 3	Y			338	338 0		-0-	
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	462 9	1280 3	Y			517	517 0		-0-	
06	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	20 1	1020 3	Y			251	251 0		-0-	
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	372 9	1074 3	Y			391	391 0		-0-	
						40 1									
						569 9									
						40 1									
						276 9									
						44 1									
						430 9									

LISKA 01		WELL #:		14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13665 - 17542			
02	DLQ G-10	315	-0-	315	315	5 1	246 3	Y			58	58 0		-0-	
03	1023 N	708	-0-	-315	-0-	64 9	590 3	Y			94	94 0		-0-	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15 1	471 3	Y			82	82 0		-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	103 9	452 3	Y			54	54 0		-0-	
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	13 1	105 3	Y			36	36 0		-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	90 9				Y	-0-			-0-	
						14 1									
						59 9									
						4 1									
						40 9									

LISKA 01		WELL #:		17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13490 - 16912			
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	19 3	22 9	Y			20	20 0		-0-	
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	151 1	5952 3	Y			171	171 0		-0-	
04	6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	188 9	3128 3	Y			117	117 0		-0-	
05	6479 X	3783	-0-	-2696	-0-	88 1	3575 3	Y			86	86 0		-0-	
06	6090 X	3118	-0-	-2972	-0-	129 9	2908 3	Y			87	87 0		-0-	
07	6293 X	3113	-0-	-3180	-0-	113 1	2877 3	Y			108	108 0		-0-	
						95 9									
						114 1									
						96 9									
						117 1									
						119 9									

LISKA 01		WELL #:		21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882			
02	2800 N	5108	-0-	2308	2308	108 1	4879 3	Y			110	110 0		-0-	
03	3100 N	3591	-0-	491	2799	121 9	3374 3	Y			119	119 0		-0-	
04	3000 N	1413	-0-	-1587	1212	86 1	1302 3	Y			67	67 0		-0-	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	131 9				Y	-0-			-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	37 1				Y	-0-			-0-	
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	74 9				Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332														
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
02	DLQ G-10	1657	-0-	1657	1657	32	1	1464	3	Y	146	146	0	-0-
03	1977 X	320	-0-	-1657	-0-	161	9	182	3	Y	121	121	0	-0-
04	1230 X	881	-0-	-349	-0-	5	1	707	3	Y	140	140	0	-0-
05	1829 X	383	-0-	-1446	-0-	133	9	336	3	Y	33	33	0	-0-
06	1770 X	824	-0-	-946	-0-	20	1	691	3	Y	96	96	0	-0-
07	1829 X	10	-0-	-1819	-0-	154	9	7	9	Y	6	6	0	-0-
						11	1							
						36	9							
						27	1							
						106	9							
						3	3							
LISKA 01														
WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452														
02	DLQ G-10	3356	-0-	3356	3356	68	1	3048	3	Y	218	218	0	-0-
03	7799 X	4443	-0-	-3356	-0-	240	9	3987	3	Y	323	323	0	-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	101	1	2112	3	Y	179	179	0	-0-
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	355	9	2725	3	Y	180	180	0	-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	59	1	2202	3	Y	146	146	0	-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	197	9	3470	3	Y	215	215	0	-0-
						86	1							
						198	9							
						87	1							
						161	9							
						141	1							
						237	9							
WARNER 01														
WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	3	Y	382	382	0	-0-
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	420	9	1739	3	Y	521	521	0	-0-
05	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	185	1	1631	3	Y	572	572	0	-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	573	9	1634	3	Y	514	514	0	-0-
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	247	1	1943	3	Y	504	504	0	-0-
						629	9							
						217	1							
						565	9							
						266	1							
						554	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	220	1	1511	3	Y	338	334	0	6
03	4097 X	1991	-0-	-2106	-0-	3	4	372	9					
04	2640 X	2209	-0-	-431	-0-	258	1	1530	3	Y	183	186	0	3
05	2666 X	2085	-0-	-581	-0-	2	4	201	9					
06	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	264	1	1799	3	Y	129	130	0	2
07	2325 X	2179	-0-	-146	-0-	4	4	142	9					
						269	1	1644	3	Y	154	154	0	2
						3	4	169	9					
						217	1	1435	3	Y	262	260	0	4
						3	4	288	9					
						243	1	1636	3	Y	264	261	0	7
						10	4	290	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCENDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
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	
02	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	1159 301 9	1	13394	3	Y	274	274 0	-0-	
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	49 444 9	1	552	3	Y	404	404 0	-0-	
04	1380 X	772	-0-	-608	-0-	42 331 9	1	399	3	Y	301	301 0	-0-	
05	6851 X	478	-0-	-6373	-0-	8 409 9	1	61	3	Y	372	372 0	-0-	
06	6630 X	262	-0-	-6368	-0-	4 220 9	1	38	3	Y	200	200 0	-0-	
07	6851 X	87	-0-	-6764	-0-	10 3 9	1	74	3	Y	3	3 0	-0-	
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	107	3	Y	1	2 0	-0-	
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 1 1	1	6	3	Y	48	47 0	1	
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	53 883 1	1	6018	3	Y	596	587 0	10	
05	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	12 695 1	1	4243	3	Y	518	520 0	8	
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	8 471 1	1	3111	3	Y	442	443 0	7	
07	7192 X	3522	-0-	-3670	-0-	6 412 1	1	2778	3	Y	285	285 0	7	
						18 4	4	314	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	49 331 9	1	3960	3	Y	301	301 0	-0-	
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	123 382 9	1	6238	3	Y	347	347 0	-0-	
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	84 360 9	1	4594	3	Y	327	327 0	-0-	
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	4 116 9	1	321	3	Y	105	105 0	-0-	
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	5 267 9	1	707	3	Y	243	243 0	-0-	
07	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	360 856 9	1	16761	3	Y	778	778 0	-0-	
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
02	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	353 569 9	1	4107	3	Y	517	517 0	-0-	
03	7834 X	2805	-0-	-5029	-0-	171 705 9	1	1929	3	Y	641	641 0	-0-	
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	209 722 9	1	1970	3	Y	656	656 0	-0-	
05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	212 651 9	1	1404	3	Y	592	592 0	-0-	
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	146 548 9	1	1103	3	Y	498	498 0	-0-	
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	178 319 9	1	1302	3	Y	290	290 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398							
SCHENDEL 02		WELL #:		15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			92 1	1079 3	Y	-0-
								398 9			
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-			20 1	233 3	Y	-0-
								322 9			
04	1620 N	1014	-0-	-606	-0-			86 1	811 3	Y	-0-
								117 9			
05	1674 N	840	-0-	-834	-0-			111 1	729 3	Y	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-			90 1	674 3	Y	-0-
07	1054 N	860	-0-	-194	-0-			104 1	756 3	Y	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363	
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-			45 1	3442 3	Y	-0-
								261 9			
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-			81 1	4345 3	Y	-0-
								351 9			
04	6090 X	3958	-0-	-2132	-0-			67 1	3579 3	Y	-0-
								312 9			
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-			131 1	5915 3	Y	-0-
								459 9			
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-			102 1	4736 3	Y	-0-
								419 9			
07	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-			332 1	15289 3	Y	-0-
								519 9			

THREE SISTERS 01		WELL #:		40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120	
02	T. A.	40	-0-	40	40	33	3	7 9	Y	6	-0-
03	T. A.	19	-0-	19	59	12	3	7 9	Y	6	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
06	59 X	-0-	-0-	-59	-0-				Y	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	342 3	Y	98	-0-
						108	9			0	

THREE SISTERS 01		WELL #:		35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1103

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	281178	COMPL.	DATE 08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12395	PERF.12374	- 18511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	506	1 4	3483	3 9	Y	788	780	0			15
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	564	1 4	3346	3 9	Y	453	459	0			9
04	10530 X	4094	-0-	-6436	-0-	483	1 4	3295	3 9	Y	281	285	0			5
05	10881 X	3859	-0-	-7022	-0-	462	1 4	2821	3 9	Y	519	516	0			8
06	6120 X	3398	-0-	-2722	-0-	402	1 4	2653	3 9	Y	307	310	0			5
07	5394 X	4304	-0-	-1090	-0-	491	1 4	3309	3 9	Y	439	433	0			11
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	281179	COMPL.	DATE 08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12394	PERF.12310	- 18677		
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	51	1 4	348	3 9	Y	90	91	0			2
03	604 X	105	-0-	-499	-0-	13	1 4	79	3 9	Y	12	14	0			-0-
04	2970 X	55	-0-	-2915	-0-	13	2 1	14	3 9	Y	35	34	0			1
05	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	39	4 4	2046	3 9	Y	300	296	0			5
06	2970 X	2144	-0-	-826	-0-	249	1 4	1642	3 9	Y	227	228	0			4
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	334	3 4	2250	3 9	Y	319	315	0			8
DOUGLAS 01				WELL #:	06H	RRCID ->	281232	COMPL.	DATE 07/03/2015	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.18426	- 18632		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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			
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-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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		
02	DLQ G-10	2954	-0-	2954	2954	187	1 9	2183	3	Y	531	531	0			-0-
03	6090 X	3136	-0-	-2954	-0-	584	204	2291	3	Y	583	583	0			-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	641	9	2021	3	Y	519	519	0			-0-
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	215	1 9	1534	3	Y	520	520	0			-0-
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	232	1 9	1467	3	Y	533	533	0			-0-
07	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	194	1 9	1323	3	Y	439	439	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
WARNER (SL) 01				WELL #:	16H	RRCID ->	281350	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	13560	-	18262					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		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					
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-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KENNEDY				WELL #:	514H	RRCID ->	281415	COMPL. DATE	09/25/2016	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	12539	-	18971					
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	257	1	3228	3	Y	468	466	0					9	
							10	4	515	9										
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	315	1	3685	3	Y	547	547	0					9	
							10	4	602	9										
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	318	1	3510	3	Y	383	385	0					7	
							15	4	421	9										
05	4309	X	2625	-0-	-1684	-0-	179	1	2208	3	Y	213	215	0					5	
							4	4	234	9										
06	4170	X	1764	-0-	-2406	-0-	141	1	1518	3	Y	91	91	0					5	
							5	4	100	9										
07	4309	X	463	-0-	-3846	-0-	36	1	349	3	Y	70	72	0					3	
							1	4	77	9										
WARNER 01				WELL #:	14H	RRCID ->	281418	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	13525	-	18002					
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-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		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					
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1127	1	3910	3	Y	321	383	0					27	
							279	4	353	9										
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1449	1	5252	3	Y	209	233	0					3	
							297	4	230	9										
04	10260	X	6448	-0-	-3812	-0-	1242	1	4722	3	Y	255	256	0					2	
							203	4	281	9										
05	10602	X	6840	-0-	-3762	-0-	1288	1	4673	3	Y	547	546	0					3	
							277	4	602	9										
06	9150	X	6043	-0-	-3107	-0-	1140	1	4264	3	Y	480	478	0					5	
							111	4	528	9										
07	7223	X	5448	-0-	-1775	-0-	1241	1	2858	3	Y	476	477	0					4	
							825	4	524	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	264 1	3087 3	Y	902	902 0	-0-			
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	992 9	4923 3	Y	1222	1222 0	-0-			
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	437 1	4367 3	Y	1010	1010 0	-0-			
05	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1344 9	4284 3	Y	1038	1038 0	-0-			
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	464 1	4304 3	Y	927	927 0	-0-			
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	1111 9	4419 3	Y	905	905 0	-0-			
						650 1								
						1142 9								
						572 1								
						1020 9								
						606 1								
						996 9								
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	314 1	3950 3	Y	719	715 0	13			
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	12 4	791 9	Y	527	531 0	9			
04	7260 X	2784	-0-	-4476	-0-	343 1	4006 3	Y	211	216 0	4			
05	7502 X	2591	-0-	-4911	-0-	11 4	580 9	Y	40	43 0	1			
06	5430 X	2481	-0-	-2949	-0-	211 1	2331 3	Y	56	54 0	3			
07	5611 X	2497	-0-	-3114	-0-	10 4	232 9	Y	60	60 0	3			
						191 1	2352 3	Y						
						4 4	44 9							
						205 1	2207 3	Y						
						7 4	62 9	Y						
						225 1	2197 3	Y						
						9 4	66 9							
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	67 1	840 3	Y	165	166 0	3			
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	3 4	182 9	Y	234	233 0	4			
04	7650 X	1313	-0-	-6337	-0-	96 1	1122 3	Y	219	219 0	4			
05	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	3 4	257 9	Y	231	230 0	5			
06	2430 X	2420	-0-	-10	-0-	89 1	979 3	Y	239	230 0	14			
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	4 4	241 9	Y	331	329 0	16			
						120 1	1480 3	Y						
						3 4	254 9	Y						
						183 1	1968 3	Y						
						6 4	263 9	Y						
						235 1	2298 3	Y						
						10 4	364 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	282 1	601 3	Y	137	137 0	9			
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	11 4	151 9	Y	172	170 0	11			
04	1200 N	122	-0-	-1078	-0-	70 1	154 3	Y	103	109 0	5			
05	1116 N	481	-0-	-635	-0-	1 4	189 9	Y	186	176 0	15			
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	Y	345	346 0	14			
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	113 9	184 3	Y	347	341 0	20			
						91 1	205 9	Y						
						1 4	898 3	Y						
						416 1	380 9	Y						
						6 4	836 3	Y						
						416 1	382 9							
						5 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7 1	15 3		Y	240	273 0		15	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	264 9	16 3		Y	266	265 0		16	
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	293 9	1260 3		Y	328	327 0		17	
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	640 1	361 9		Y	237	235 0		19	
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	7 4	1133 3		Y	288	295 0		12	
07	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	563 1	261 9		Y	412	400 0		24	
						9 4	453 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
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	97	89 0		8	
						3 4	107 9							
06	T. A.	3849	-0-	3849	4499	1057 1	2283 3		Y	449	439 0		18	
07	T. A.	3565	-0-	3565	8064	15 4	494 9		Y	410	404 0		24	
						11 4	451 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938														
02	DLQ G-10	1253	-0-	1253	1253	241 1	512 3		Y	446	446 0		28	
						9 4	491 9							
03	2497 N	1244	-0-	-1253	-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							
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	445 1	960 3		Y	231	254 0		9	
						6 4	254 9							
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	355 1	715 3		Y	255	249 0		15	
						4 4	281 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
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							
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	395 1	2606 3		Y	234	239 0		4	
						5 4	257 9							
07	3565 X	2242	-0-	-1323	-0-	245 1	1653 3		Y	303	299 0		8	
						11 4	333 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 281713															
COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	145	1	956	3	Y	112	114	0		2
						2	4	123	9						
07	2387 X	2121	-0-	-266	-0-	238	1	1605	3	Y	244	240	0		6
						10	4	268	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 281714															
COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DAVILA UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 281715															
COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336															
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								
06	4980 X	179	-0-	-4801	-0-	21	1	136	3	Y	20	20	0		-0-
						22	9								
07	4743 X	197	-0-	-4546	-0-	22	1	146	3	Y	25	24	0		1
						1	4	28	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 281716															
COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760															
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						
06	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	278	1	1836	3	Y	137	136	0		2
						3	4	151	9						
07	2449 X	2372	-0-	-77	-0-	276	1	1858	3	Y	205	202	0		5
						12	4	226	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12411		PERF.12470 - 17928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	114	1	753	3	Y	174	171	0			3
						1	4	191	9							
07	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	1546	1	10424	3	Y	296	291	0			8
						67	4	326	9							
DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219		PERF.12727 - 18765						
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							
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	2	4	0			-0-
07	3503 X	570	-0-	-2933	-0-	69	1	467	3	Y	28	27	0			1
						3	4	31	9							
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12664 - 19687						
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	48	1	286	3	Y	11	11	0			-0-
						12	9									
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	74	1	505	3	Y	65	64	0			1
						1	4	72	9							
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	275	3	Y	79	79	0			1
						87	9									
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	38	1	253	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
07	682 N	195	-0-	-487	-0-	19	1	129	3	Y	42	41	0			1
						1	4	46	9							
KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12423 - 19004						
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	63	1	797	3	Y	162	161	0			3
						2	4	178	9							
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	93	1	1082	3	Y	200	200	0			3
						3	4	220	9							
04	2070 X	1643	-0-	-427	-0-	118	1	1308	3	Y	192	192	0			3
						6	4	211	9							
05	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	113	1	1387	3	Y	151	151	0			3
						3	4	166	9							
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	132	1	1417	3	Y	166	159	0			10
						4	4	183	9							
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	3	Y	207	207	0			10
						9	4	228	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
M O	ALLOW 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
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	315 7 4	2107 3 73 9	Y	66	71 0				1
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	279 8 4	2054 3 133 9	Y	121	119 0				3
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	343 3 4	2246 3 88 9	Y	80	81 0				2
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	368 3 4	2265 3 211 9	Y	192	191 0				3
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	373 6 4	2336 3 293 9	Y	266	262 0				7
07	2759 X	1480	-0-	-1279	-0-	186 3 4	1167 3 124 9	Y	113	117 0				3
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	489 11 4	3277 3 264 9	Y	240	244 0				5
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	471 13 4	3465 3 271 9	Y	246	246 0				5
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	463 4 4	3030 3 244 9	Y	222	223 0				4
05	3813 X	3309	-0-	-504	-0-	425 4 4	2614 3 266 9	Y	242	242 0				4
06	3690 X	1880	-0-	-1810	-0-	237 4 4	1482 3 157 9	Y	143	143 0				4
07	3813 X	1465	-0-	-2348	-0-	185 3 4	1161 3 116 9	Y	105	106 0				3
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
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
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	745 11 4	4663 3 427 9	Y	388	384 0				11
07	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	407 7 4	2558 3 458 9	Y	416	417 0				10
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
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
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	131 2 4	820 3 1992 9	Y	1811	1793 0				50
07	2170 N	1168	-0-	-1002	-0-	31 1 4	192 3 944 9	Y	858	887 0				21

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
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		
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	575	1	3851	3	Y	818	821	0	16
						12	4	900	9					
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	729	1	5365	3	Y	1104	1097	0	23
						20	4	1214	9					
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	662	1	4333	3	Y	1113	1114	0	22
						6	4	1224	9					
05	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	1018	1	6265	3	Y	780	788	0	14
						9	4	858	9					
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	709	1	4439	3	Y	1308	1286	0	36
						11	4	1439	9					
07	6107 X	4157	-0-	-1950	-0-	370	1	2323	3	Y	1325	1328	0	33
						6	4	1458	9					

DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	952	3	Y	367	370	0	8
						16	4	404	9					
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	255	1	1338	3	Y	444	442	0	10
						3	4	488	9					
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	655	1	3063	3	Y	768	760	0	18
						12	4	845	9					
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	661	1	2789	3	Y	683	685	0	16
						8	4	751	9					
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	689	1	2703	3	Y	633	632	0	17
						17	4	696	9					
07	4743 X	2639	-0-	-2104	-0-	430	1	1760	3	Y	387	394	0	10
						23	4	426	9					

DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	397	1	2023	3	Y	552	558	0	13
						34	4	607	9					
03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	294	1	1547	3	Y	472	475	0	10
						3	4	519	9					
04	2910 X	1134	-0-	-1776	-0-	150	1	703	3	Y	253	257	0	6
						3	4	278	9					
05	3007 X	1179	-0-	-1828	-0-	179	1	757	3	Y	219	220	0	5
						2	4	241	9					
06	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	258	1	1014	3	Y	416	410	0	11
						6	4	458	9					
07	3007 X	1648	-0-	-1359	-0-	248	1	1015	3	Y	337	339	0	9
						14	4	371	9					

CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	99	104	0	2
						109	9							
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	2087	3	Y	271	265	0	6
						6	4	298	9					
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	607	1	2384	3	Y	539	530	0	15
						15	4	593	9					
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	562	1	2304	3	Y	723	719	0	19
						31	4	795	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
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
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	221 3	1 4	1524 219	3 9	Y	199	199 0		4
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	575 5	1 4	3411 503	3 9	Y	457	452 0		9
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	463 6	1 4	3154 356	3 9	Y	324	328 0		5
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	286 3	1 4	1747 205	3 9	Y	186	188 0		3
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	481 6	1 4	3173 557	3 9	Y	506	500 0		9
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	664 29	1 4	4474 460	3 9	Y	418	416 0		11
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145 2	1 4	995 538	3 9	Y	489	487 0		9
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	27 227	1 9	161 304	3 1	Y	206	211 0		4
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	304 4	1 4	2073 476	3 9	Y	433	430 0		7
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	238 3	1 4	1453 565	3 9	Y	514	513 0		8
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	303 4	1 4	2000 496	3 9	Y	451	451 0		8
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	348 15	1 4	2344 523	3 9	Y	475	471 0		12
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	828 10	1 4	5701 451	3 9	Y	410	406 0		8
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	884 8	1 4	5247 361	3 9	Y	328	330 0		6
04	8970 X	6435	-0-	-2535	-0-	776 11	1 4	5286 362	3 9	Y	329	330 0		5
05	7750 X	5582	-0-	-2168	-0-	747 8	1 4	4557 270	3 9	Y	245	246 0		4
06	7500 X	4187	-0-	-3313	-0-	522 6	1 4	3446 213	3 9	Y	194	195 0		3
07	7750 X	4621	-0-	-3129	-0-	558 24	1 4	3760 279	3 9	Y	254	250 0		7
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	462 40	1 4	2357 141	3 9	Y	128	132 0		3
03	5126 X	2126	-0-	-3000	-0-	304 3	1 4	1600 219	3 9	Y	199	198 0		4
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	309 6	1 4	1447 212	3 9	Y	193	193 0		4
05	3906 X	1197	-0-	-2709	-0-	195 2	1 4	822 178	3 9	Y	162	162 0		4
06	3780 X	580	-0-	-3200	-0-	92 2	1 4	362 124	3 9	Y	113	114 0		3
07	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	547 30	1 4	2240 323	3 9	Y	294	289 0		8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
RIDLEY 01		WELL #:		06H		RRCID ->		282526		COMPL. DATE		11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917		PERF.12908 - 19222		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	362 X	362	-0-		-0-	-0-		19	1	109	3	Y		213		213	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-		234	9				Y	-0-				-0-
04	601 X	601	-0-		-0-	-0-		16	1	83	3	Y		456		456	0	-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-		502	9				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-				-0-

FREE UNIT				WELL #:		7H	RRCID ->		282613		COMPL. DATE		06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483		PERF.13021 - 19055	
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-

NITSCH UNIT B				WELL #:		3H	RRCID ->		282616		COMPL. DATE		06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030		PERF.12907 - 18509	
02	1590 X	1590	-0-		-0-	-0-		350	1	1193	3	Y		21		39	0	5
								24	4		23	9						
03	2042 X	2042	-0-		-0-	-0-		421	1	1565	3	Y		21		21	0	5
								33	4		23	9						
04	2220 X	1992	-0-		-228	-0-		437	1	1506	3	Y		21		20	0	6
								26	4		23	9						
05	2294 X	1952	-0-		-342	-0-		452	1	1426	3	Y		32		28	0	10
								39	4		35	9						
06	1980 X	567	-0-		-1413	-0-		109	1	404	3	Y		37		30	0	17
								13	4		41	9						
07	2046 X	1770	-0-		-276	-0-		346	1	1230	3	Y		59		66	0	10
								129	4		65	9						

FREE UNIT				WELL #:		8H	RRCID ->		282731		COMPL. DATE		06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12806 - 18673	
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-		2	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-
06	26 N	26	-0-		-0-	-0-		5	1	17	3	Y		3		2	0	1
								1	4		3	9						
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-		1	0	-0-

FREE UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->		282732		COMPL. DATE		06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501		PERF.13070 - 18322	
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	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-				-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1113

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 283128		CAPACITY COMPL. DATE 06/24/2017				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094						
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
02	25356 X	13549	-0-	-11807	-0-			2791	1	9525	3	Y	947	956	0			229
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-			191	4	1042	9							77
04	8280 X	345	-0-	-7935	-0-			64	4	356	9	Y	31	99	0			9
05	8556 X	267	-0-	-8289	-0-			69	1	238	3	Y	50	43	0			16
06	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-			4	4	34	9	Y	3	18	0			1
07	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-			4	4	55	9	Y	-0-	1	0			-0-
KENNEDY				WELL #:	14H	RRCID -> 283131	COMPL. DATE 03/06/2023	TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204										
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-			365	1	2511	3	Y	312	309	0			6
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-			4	4	343	9							9
04	4560 X	4314	-0-	-246	-0-			573	1	3402	3	Y	486	483	0			9
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-			5	4	535	9							4
06	4380 X	3212	-0-	-1168	-0-			514	1	3500	3	Y	266	271	0			4
07	4526 X	3703	-0-	-823	-0-			7	4	293	9							3
								479	1	2925	3	Y	179	180	0			3
								5	4	197	9							3
								393	1	2595	3	Y	199	199	0			3
								5	4	219	9							6
								441	1	2970	3	Y	248	245	0			6
								19	4	273	9							
KENNEDY				WELL #:	15H	RRCID -> 283133	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976										
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-			404	1	2779	3	Y	319	315	0			6
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-			5	4	351	9	Y						11
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-			520	1	3087	3	Y	566	561	0			8
05	3906 X	2803	-0-	-1103	-0-			5	4	623	9							7
06	4110 X	2592	-0-	-1518	-0-			358	1	2442	3	Y	492	495	0			8
07	4247 X	2760	-0-	-1487	-0-			5	4	541	9							7
								324	1	1979	3	Y	451	452	0			7
								4	4	496	9							8
								273	1	1803	3	Y	466	465	0			8
								3	4	513	9							10
								299	1	2015	3	Y	394	392	0			10
								13	4	433	9							
KENNEDY				WELL #:	16H	RRCID -> 283160	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851										
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-			517	1	3557	3	Y	265	263	0			5
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-			6	4	292	9							10
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-			1314	1	7801	3	Y	552	547	0			6
05	5115 X	4211	-0-	-904	-0-			12	4	607	9	Y	376	380	0			5
06	9420 X	3772	-0-	-5648	-0-			692	1	4717	3	Y	320	321	0			5
07	9734 X	4297	-0-	-5437	-0-			10	4	414	9	Y	297	297	0			5
								542	1	3311	3	Y	320	321	0			5
								6	4	352	9							5
								452	1	2987	3	Y	297	297	0			5
								6	4	327	9							9
								505	1	3403	3	Y	334	330	0			9
								22	4	367	9							

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1114

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
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
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	1 58	1 9	6 3	Y	53	54	0		1
03	110 N	45	-0-	-65	-0-	1 40	1 9	4 3	Y	36	36	0		1
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	10 41	1 9	66 3	Y	37	37	0		1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 34	1 9	45 3	Y	31	32	0		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 55	1 9	15 3	Y	50	49	0		1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	1 69	1 9	7 3	Y	63	62	0		2

DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	890 77	1 4	4536 670	3 9	Y	609	607	0	14
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	703 8	1 4	3696 626	3 9	Y	569	571	0	12
04	7140 X	6464	-0-	-676	-0-	954 17	1 4	4464 1029	3 9	Y	935	925	0	22
05	7378 X	6920	-0-	-458	-0-	1104 14	1 4	4661 1141	3 9	Y	1037	1035	0	24
06	7140 X	5757	-0-	-1383	-0-	1025 25	1 4	4021 686	3 9	Y	624	631	0	17
07	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	1058 58	1 4	4337 652	3 9	Y	593	594	0	16

DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
02	DLQ G-10	8640	-0-	8640	8640	1259 109	1 4	6419 853	3 9	Y	775	778	0	18
03	18486 X	9846	-0-	-8640	-0-	1376 15	1 4	7235 1220	3 9	Y	1109	1103	0	24
04	10590 X	9065	-0-	-1525	-0-	1392 25	1 4	6512 1136	3 9	Y	1033	1033	0	24
05	10943 X	8395	-0-	-2548	-0-	1452 18	1 4	6125 800	3 9	Y	727	734	0	17
06	10590 X	4933	-0-	-5657	-0-	891 21	1 4	3498 523	3 9	Y	475	479	0	13
07	9858 X	8206	-0-	-1652	-0-	1431 78	1 4	5863 834	3 9	Y	758	751	0	20

DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	336 29	1 4	1714 508	3 9	Y	462	459	0	11
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	349 4	1 4	1836 910	3 9	Y	827	820	0	18
04	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	488 9	1 4	2283 690	3 9	Y	627	631	0	14
05	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	517 6	1 4	2182 994	3 9	Y	904	897	0	21
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	457 11	1 4	1795 796	3 9	Y	724	725	0	20
07	3596 X	3401	-0-	-195	-0-	507 28	1 4	2079 787	3 9	Y	715	716	0	19

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	12 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10 0	-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	12 X	-0-	-0-	-3	-0-	1	3	8	9	Y	7	7 0	-0-	
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	139	136 0	-0-	3
						153	9							
MAY B UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
02	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	1027	1	6878	3	Y	1168	1172 0		23
						22	4	1285	9					
03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	1026	1	7553	3	Y	148	168 0		3
						29	4	163	9					
04	8580 X	7126	-0-	-1454	-0-	920	1	6022	3	Y	159	159 0		3
						9	4	175	9					
05	10199 X	6735	-0-	-3464	-0-	937	1	5764	3	Y	24	27 0		-0-
						8	4	26	9					
06	9870 X	7362	-0-	-2508	-0-	944	1	5911	3	Y	448	436 0		12
						14	4	493	9					
07	10199 X	7086	-0-	-3113	-0-	887	1	5571	3	Y	557	555 0		14
						15	4	613	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
02	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	1385	1	9272	3	Y	469	475 0		9
						30	4	516	9					
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	1307	1	9622	3	Y	595	591 0		13
						37	4	655	9					
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	988	1	6465	3	Y	495	498 0		10
						9	4	545	9					
05	11222 X	8548	-0-	-2674	-0-	1103	1	6784	3	Y	592	591 0		11
						10	4	651	9					
06	10860 X	8805	-0-	-2055	-0-	1135	1	7106	3	Y	497	494 0		14
						17	4	547	9					
07	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	1624	1	10204	3	Y	776	771 0		19
						27	4	854	9					
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	710	1	2423	3	Y	623	569 0		151
						49	4	685	9					
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	873	1	3249	3	Y	801	761 0		191
						68	4	881	9					
04	6330 X	3871	-0-	-2459	-0-	796	1	2746	3	Y	256	373 0		74
						47	4	282	9					
05	6541 X	3507	-0-	-3034	-0-	760	1	2398	3	Y	258	250 0		82
						65	4	284	9					
06	5100 X	3171	-0-	-1929	-0-	587	1	2186	3	Y	298	242 0		138
						70	4	328	9					
07	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	841	1	2989	3	Y	477	532 0		83
						313	4	525	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
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		M			CODE		
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1425	1	4756	3	Y	1146	1132	0	69
						55	4	1261	9					
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1603	1	5520	3	Y	1272	1293	0	48
						22	4	1399	9					
04	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	1511	1	4802	3	Y	1090	1093	0	45
						25	4	1199	9					
05	9083 X	7144	-0-	-1939	-0-	1410	1	4482	3	Y	1123	1127	0	41
						17	4	1235	9					
06	8790 X	5851	-0-	-2939	-0-	1115	1	3593	3	Y	1004	989	0	56
						39	4	1104	9					
07	8556 X	5375	-0-	-3181	-0-	1312	1	2737	3	Y	1182	1168	0	70
						26	4	1300	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
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					
06	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	587	1	1892	3	Y	413	406	0	23
						21	4	454	9					
07	8091 X	2820	-0-	-5271	-0-	718	1	1498	3	Y	536	527	0	32
						14	4	590	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
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					
06	9900 X	4654	-0-	-5246	-0-	837	1	2696	3	Y	992	982	0	55
						30	4	1091	9					
07	9579 X	3606	-0-	-5973	-0-	852	1	1777	3	Y	873	876	0	52
						17	4	960	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
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					
06	6000 X	4139	-0-	-1861	-0-	745	1	2923	3	Y	412	420	0	11
						18	4	453	9					
07	5456 X	3886	-0-	-1570	-0-	564	1	2312	3	Y	890	877	0	24
						31	4	979	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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					
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	193	1	621	3	Y	566	558	0	31
						7	4	623	9					
07	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	188	1	393	3	Y	448	452	0	27
						4	4	493	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	679	1	4548	3	Y	482	492	0	9
						15	4	530	9					
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	498	1	3663	3	Y	509	507	0	11
						14	4	560	9					
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	565	1	3701	3	Y	557	557	0	11
						5	4	613	9					
05	6386 X	4671	-0-	-1715	-0-	579	1	3564	3	Y	475	478	0	8
						5	4	523	9					
06	6180 X	1539	-0-	-4641	-0-	186	1	1164	3	Y	169	172	0	5
						3	4	186	9					
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	664	1	4445	3	Y	541	544	0	10
						14	4	595	9					
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	556	1	4095	3	Y	387	389	0	8
						16	4	426	9					
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1095	1	7171	3	Y	400	400	0	8
						10	4	440	9					
05	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1221	1	7512	3	Y	414	415	0	7
						11	4	455	9					
06	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	949	1	5939	3	Y	378	375	0	10
						14	4	416	9					
07	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	2600	1	16336	3	Y	513	510	0	13
						44	4	564	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	516	1	1634	3	Y	715	687	0	45
						11	4	787	9					
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	535	1	1653	3	Y	473	499	0	19
						12	4	520	9					
04	4290 X	2425	-0-	-1865	-0-	485	1	1582	3	Y	316	318	0	17
						10	4	348	9					
05	4433 X	2277	-0-	-2156	-0-	462	1	1490	3	Y	287	290	0	14
						9	4	316	9					
06	4290 X	2188	-0-	-2102	-0-	405	1	1524	3	Y	221	224	0	11
						16	4	243	9					
07	3255 X	1996	-0-	-1259	-0-	272	1	1514	3	Y	181	187	0	5
						11	4	199	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 30H															RRCID -> 284091															COMPL. DATE 10/02/2017															TOTAL DEPTH 12578															PERF.12620 - 22442														
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	*	AMT	EOM BALANCE																																																												
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	5240	3	Y		50	50	0	-0-																																																																			
													55	9																																																																											
03	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	6428	3	Y		529	529	0	-0-																																																																			
													582	9																																																																											
04	6720	X	6676	-0-	-44	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-		111	1	6055	3	Y		464	464	0	-0-																																																																			
													510	9																																																																											
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	5755	3	Y		499	499	0	-0-																																																																			
													549	9																																																																											
06	6900	X	5730	-0-	-1170	-0-	-1170	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	4804	3	Y		750	750	0	-0-																																																																			
													825	9																																																																											
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	8658	3	Y		1078	1078	0	-0-																																																																			
													1186	9																																																																											
SIENKIEWICZ UNIT																																																																																									
WELL #: 7H															RRCID -> 284097															COMPL. DATE 06/09/2021															TOTAL DEPTH 12727															PERF.12695 - 17028																													
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	920	920	920	920	920	920		85	1	284	3	Y		498	492	0	30																																																																			
													3	4																																																																											
03	2856	X	1936	-0-	-920	-0-	-920	-0-	-0-	-0-	-0-		321	1	1106	3	Y		459	472	0	17																																																																			
													4	4																																																																											
04	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	-0-		467	1	1486	3	Y		618	610	0	25																																																																			
													8	4																																																																											
05	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	-0-		487	1	1547	3	Y		595	598	0	22																																																																			
													6	4																																																																											
06	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		361	1	1162	3	Y		542	534	0	30																																																																			
													13	4																																																																											
07	2728	X	2014	-0-	-714	-0-	-714	-0-	-0-	-0-	-0-		423	1	882	3	Y		637	629	0	38																																																																			
													8	4																																																																											
HOLLMAN UNIT																																																																																									
WELL #: 8H															RRCID -> 284156															COMPL. DATE 02/24/2018															TOTAL DEPTH 12477															PERF.12321 - 19733																													
02	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		214	1	1475	3	Y		171	171	0	3																																																																			
													3	4																																																																											
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		782	1	4638	3	Y		768	757	0	14																																																																			
													7	4																																																																											
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		829	1	5649	3	Y		791	792	0	13																																																																			
													11	4																																																																											
05	6758	X	6025	-0-	-733	-0-	-733	-0-	-0-	-0-	-0-		746	1	4553	3	Y		653	656	0	10																																																																			
													8	4																																																																											
06	6060	X	5650	-0-	-410	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	-0-		655	1	4325	3	Y		602	602	0	10																																																																			
													8	4																																																																											
07	7595	X	6631	-0-	-964	-0-	-964	-0-	-0-	-0-	-0-		762	1	5135	3	Y		637	630	0	17																																																																			
													33	4																																																																											
HOLLMAN UNIT																																																																																									
WELL #: 10H															RRCID -> 284159															COMPL. DATE 02/24/2018															TOTAL DEPTH 12491															PERF.12524 - 19500																													
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	138	3	Y		37	40	0	1																																																																			
													41	9																																																																											
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1	3119	3	Y		638	627	0	12																																																																			
													5	4																																																																											
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		693	1	4727	3	Y		1081	1075	0	18																																																																			
													10	4																																																																											
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		638	1	3895	3	Y		992	995	0	15																																																																			
													7	4																																																																											
06	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	-0-		424	1	2799	3	Y		636	640	0	11																																																																			
													5	4																																																																											
07	6851	X	4966	-0-	-1885	-0-	-1885	-0-	-0-	-0-	-0-		543	1	3662	3	Y		671	665	0	17																																																																			
													23	4																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
SCHENDEL-DOUGLAS 01													
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	21 1	266 3	Y			830	830 0	-0-
						913 9							
03	2478 X	1278	-0-	-1200	-0-	25 1	309 3	Y			858	858 0	-0-
						944 9							
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	27 1	283 3	Y			779	779 0	-0-
						857 9							
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	35 1	264 3	Y			718	718 0	-0-
						790 9							
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	18 1	153 3	Y			703	703 0	-0-
						773 9							
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	12 1	102 3	Y			710	710 0	-0-
						781 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT													
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466													
02	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	2006 1	13427 3	Y			900	910 0	17
						43 4	990 9						
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	1419 1	10444 3	Y			574	579 0	12
						40 4	631 9						
04	19680 X	11992	-0-	-7688	-0-	1514 1	9913 3	Y			501	503 0	10
						14 4	551 9						
05	20336 X	9700	-0-	-10636	-0-	1297 1	7982 3	Y			373	376 0	7
						11 4	410 9						
06	18690 X	8917	-0-	-9773	-0-	1183 1	7407 3	Y			281	280 0	8
						18 4	309 9						
07	18228 X	3840	-0-	-14388	-0-	515 1	3235 3	Y			74	80 0	2
						9 4	81 9						
THREE SISTERS 01													
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	93 3	14 9	Y			13	13 0	-0-
04	2670 X	93	-0-	-2577	-0-	80 3	13 9	Y			12	12 0	-0-
05	2759 X	201	-0-	-2558	-0-	167 3	34 9	Y			31	31 0	-0-
06	2670 X	108	-0-	-2562	-0-	85 3	23 9	Y			21	21 0	-0-
07	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	218 1	9858 3	Y			196	196 0	-0-
						216 9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01													
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152													
02	DLQ G-10	10266	-0-	10266	10266	785 1	9079 3	Y			365	365 0	-0-
						402 9							
03	16828 X	6562	-0-	-10266	-0-	476 1	5341 3	Y			677	677 0	-0-
						745 9							
04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	494 1	4628 3	Y			417	417 0	-0-
						459 9							
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	620 1	4064 3	Y			191	191 0	-0-
						210 9							
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	523 1	3924 3	Y			374	374 0	-0-
						411 9							
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	611 1	4444 3	Y			323	323 0	-0-
						355 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
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		CODE		CODE	
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	778	3	Y	198	198	0	4
						1	4	218	9					
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	271	1	1610	3	Y	732	722	0	14
						2	4	805	9					
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	475	1	3237	3	Y	765	767	0	12
						7	4	842	9					
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	423	1	2584	3	Y	577	580	0	9
						5	4	635	9					
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	347	1	2289	3	Y	498	499	0	8
						4	4	548	9					
07	4712 X	2896	-0-	-1816	-0-	320	1	2154	3	Y	371	369	0	10
						14	4	408	9					

SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110														
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	231	1	2674	3	Y	327	327	0	-0-
						360	9							
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	695	1	7786	3	Y	627	627	0	-0-
						690	9							
04	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	577	1	5417	3	Y	618	618	0	-0-
						680	9							
05	4960 X	4932	-0-	-28	-0-	569	1	3738	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
06	4860 X	4543	-0-	-317	-0-	473	1	3553	3	Y	470	470	0	-0-
						517	9							
07	5022 X	2520	-0-	-2502	-0-	276	1	2013	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362														
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	281	1	3269	3	Y	541	541	0	-0-
						595	9							
03	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	528	1	5935	3	Y	1436	1436	0	-0-
						1580	9							
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	641	1	6018	3	Y	1012	1012	0	-0-
						1113	9							
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	583	1	3828	3	Y	582	582	0	-0-
						640	9							
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	495	1	3720	3	Y	624	624	0	-0-
						686	9							
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	495	1	3608	3	Y	554	554	0	-0-
						609	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	455	1	4264	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
05	4619 X	4403	-0-	-216	-0-	510	1	3354	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	477	1	3577	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
07	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	484	1	3520	3	Y	233	233	0	-0-
						256	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650														
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
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	33 1	697 9	411 3	Y	634	634 0			-0-
03	2288 X	1147	-0-	-1141	-0-	21 1	875 9	251 3	Y	795	795 0			-0-
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	21 1	738 9	212 3	Y	671	671 0			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42 1	799 9	312 3	Y	726	726 0			-0-
06	3000 N	3796	-0-	796	796	362 1	711 9	2723 3	Y	646	646 0			-0-
07	3100 N	3780	-0-	680	1476	376 1	663 9	2741 3	Y	603	603 0			-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002														
02	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	227 1	1055 9	2644 3	Y	959	959 0			-0-
03	8246 X	4320	-0-	-3926	-0-	258 1	1156 9	2906 3	Y	1051	1051 0			-0-
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	257 1	883 9	2419 3	Y	803	803 0			-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	336 1	997 9	2220 3	Y	906	906 0			-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	317 1	957 9	2394 3	Y	870	870 0			-0-
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	344 1	1073 9	2521 3	Y	975	975 0			-0-
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1038 1	71 4	3542 3	Y	165	180 0			40
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	764 1	59 4	2841 3	Y	126	136 0			30
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1347 1	80 4	4643 3	Y	249	207 0			72
05	5363 X	4049	-0-	-1314	-0-	901 1	77 4	2845 3	Y	205	212 0			65
06	5190 X	4044	-0-	-1146	-0-	786 1	94 4	2925 3	Y	217	182 0			100
07	6541 X	3971	-0-	-2570	-0-	742 1	276 4	2638 3	Y	286	336 0			50
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	292 1	6 4	1955 3	Y	143	146 0			3
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	606 1	17 4	4463 3	Y	416	410 0			9
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	699 1	7 4	4573 3	Y	374	376 0			7
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	783 1	7 4	4820 3	Y	377	377 0			7
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	733 1	11 4	4589 3	Y	324	322 0			9
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	804 1	13 4	5051 3	Y	362	362 0			9

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
FRANKE-JOHNSON UNIT																
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	899 1	6017 3	19 4	809 9	Y	735	755 0				14
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	849 1	6252 3	24 4	378 9	Y	344	351 0				7
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	884 1	5790 3	8 4	402 9	Y	365	365 0				7
05	7223 X	6167	-0-	-1056	-0-	801 1	4927 3	7 4	432 9	Y	393	393 0				7
06	6990 X	5085	-0-	-1905	-0-	643 1	4023 3	10 4	409 9	Y	372	369 0				10
07	7223 X	4438	-0-	-2785	-0-	558 1	3508 3	9 4	363 9	Y	330	332 0				8

FRANKE-JOHNSON UNIT														WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272		
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	3 3	26 9	Y	24	24 0				-0-
05	3193 X	20	-0-	-3173	-0-	2 3	18 9	2 1	14 3	Y	16	16 0				-0-
06	3090 X	136	-0-	-2954	-0-	120 9	14 3	1 1	3 3	Y	109	106 0				3
07	3100 X	34	-0-	-3066	-0-	30 9				Y	27	29 0				1

NITSCH UNIT A														WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383		
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
06	7620 X	5785	-0-	-1835	-0-	1146 1	4264 3	137 4	238 9	Y	216	185 0				100
07	7874 X	2060	-0-	-5814	-0-	394 1	1400 3	147 4	119 9	Y	108	189 0				19

NITSCH UNIT A														WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945														
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	
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	502 1	3362 3	Y	705	713 0			14	
03	9938 X	5287	-0-	-4651	-0-	11 4	776 9	Y	527	530 0			11	
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	16 4	4130 3	Y	704	701 0			14	
05	5456 X	4336	-0-	-1120	-0-	657 1	4303 3	Y	472	478 0			8	
06	5130 X	668	-0-	-4462	-0-	6 4	774 9	Y	104	109 0			3	
07	5921 X	5	-0-	-5916	-0-	533 1	3279 3	Y	4	7 0			-0-	
						5 4	519 9							
						76 1	477 3	Y						
						1 4	114 9							
						1 3	4 9	Y						
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	541 1	3622 3	Y	347	349 0			7	
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	12 4	382 9	Y	339	339 0			7	
04	4140 X	3898	-0-	-242	-0-	491 1	3617 3	Y	293	294 0			6	
05	5022 X	4541	-0-	-481	-0-	14 4	373 9	Y	372	371 0			7	
06	4860 X	1557	-0-	-3303	-0-	473 1	3099 3	Y	172	174 0			5	
07	5022 X	251	-0-	-4771	-0-	4 4	322 9	Y	200	200 0			5	
						577 1	3550 3	Y						
						5 4	409 9							
						188 1	1177 3	Y						
						3 4	189 9							
						4 1	27 3	Y						
						220 9								
MAY B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	512 1	3430 3	Y	361	371 0			7	
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	11 4	397 9	Y	162	166 0			3	
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	182 1	1338 3	Y	460	454 0			9	
05	4805 X	2680	-0-	-2125	-0-	5 4	178 9	Y	274	278 0			5	
06	4650 X	454	-0-	-4196	-0-	522 1	3416 3	Y	106	108 0			3	
07	4805 X	136	-0-	-4669	-0-	5 4	506 9	Y	106	106 0			3	
						332 1	2044 3	Y						
						3 4	301 9							
						46 1	290 3	Y						
						1 4	117 9							
						3 1	16 3	Y						
						117 9								
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	483 1	3234 3	Y	397	402 0			8	
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	10 4	437 9	Y	385	385 0			8	
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	433 1	3184 3	Y	372	373 0			7	
05	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	12 4	424 9	Y	347	348 0			6	
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	468 1	3063 3	Y	389	384 0			11	
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	4 4	409 9	Y	531	529 0			13	
						473 1	2908 3	Y						
						4 4	382 9							
						556 1	3481 3	Y						
						8 4	428 9							
						727 1	4571 3	Y						
						12 4	584 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143						
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
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	669 1	2283 3	46 4	136 9	Y	124	132 0		30
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	738 1	2747 3	57 4	143 9	Y	130	129 0		31
04	4080 X	3715	-0-	-365	-0-	788 1	2716 3	47 4	164 9	Y	149	137 0		43
05	4216 X	3717	-0-	-499	-0-	835 1	2636 3	72 4	174 9	Y	158	151 0		50
06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	701 1	2608 3	84 4	147 9	Y	134	122 0		62
07	3844 X	2318	-0-	-1526	-0-	437 1	1553 3	163 4	165 9	Y	150	186 0		26
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	242 1	827 3	17 4	385 9	Y	350	324 0		85
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	164 1	610 3	13 4	184 9	Y	167	212 0		40
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	406 1	1399 3	24 4	344 9	Y	313	262 0		91
05	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	244 1	771 3	21 4	128 9	Y	116	170 0		37
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	173 1	645 3	21 4	35 9	Y	32	54 0		15
07	2232 N	1230	-0-	-1002	-0-	232 1	824 3	86 4	88 9	Y	80	81 0		14
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459						
02	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1136 1	7603 3	25 4	820 9	Y	745	746 0		14
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	974 1	7172 3	27 4	784 9	Y	713	712 0		15
04	9390 X	8006	-0-	-1384	-0-	930 1	6090 3	9 4	977 9	Y	888	886 0		17
05	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	1050 1	6459 3	9 4	737 9	Y	670	675 0		12
06	10260 X	4634	-0-	-5626	-0-	587 1	3673 3	9 4	365 9	Y	332	335 0		9
07	10602 X	9336	-0-	-1266	-0-	1164 1	7316 3	20 4	836 9	Y	760	750 0		19
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979						
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	626 1	4191 3	14 4	534 9	Y	485	486 0		9
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	473 1	3483 3	13 4	381 9	Y	346	348 0		7
04	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	1388 1	9089 3	13 4	560 9	Y	509	506 0		10
05	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	2718 1	16723 3	24 4	726 9	Y	660	658 0		12
06	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	1643 1	10285 3	25 4	860 9	Y	782	772 0		22
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	1522 1	9565 3	25 4	1074 9	Y	976	974 0		24

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
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	
02	T. A.	1536	-0-	1536	1536	173 1	1193 3	168 9	Y	153	152 0		3	
03	T. A.	3502	-0-	3502	5038	479 1	2845 3	174 9	Y	158	158 0		3	
04	T. A.	5112	-0-	5112	10150	630 1	4291 3	182 9	Y	165	165 0		3	
05	T. A.	4522	-0-	4522	14672	597 1	3645 3	274 9	Y	249	248 0		4	
06	16155 X	1483	-0-	-14672	-0-	182 1	1204 3	95 9	Y	86	89 0		1	
07	5115 X	3280	-0-	-1835	-0-	385 1	2594 3	284 9	Y	258	252 0		7	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
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	
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	155 1	1027 3	146 9	Y	133	132 0		2	
07	1519 X	1441	-0-	-78	-0-	163 1	1102 3	169 9	Y	154	152 0		4	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
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	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	111 1	731 3	153 9	Y	139	139 0		2	
07	558 N	177	-0-	-381	-0-	3 1	23 3		Y	137	135 0		4	
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	485 1	6105 3	1095 9	Y	995	998 0		18	
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	210 1	2457 3	1485 9	Y	1350	1345 0		23	
04	8670 X	4835	-0-	-3835	-0-	268 1	2960 3	1594 9	Y	1449	1447 0		25	
05	8959 X	2904	-0-	-6055	-0-	104 1	1276 3	1522 9	Y	1384	1378 0		31	
06	8250 X	4907	-0-	-3343	-0-	324 1	3486 3	1086 9	Y	987	961 0		57	
07	8525 X	5773	-0-	-2752	-0-	484 1	4733 3	536 9	Y	487	520 0		24	

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
WELL #: 17H												RRCID -> 284987			
COMPL. DATE 07/03/2018												TOTAL DEPTH 12343			
PERF.12725												- 20977			
M O	ALLOW 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	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1473	1	9862	3	Y	690	702	0		13
						32	4	759	9						
03	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1152	1	8475	3	Y	988	980	0		21
						32	4	1087	9						
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	1394	1	9128	3	Y	1147	1146	0		22
						13	4	1262	9						
05	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1486	1	9140	3	Y	1126	1128	0		20
						13	4	1239	9						
06	14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	1792	1	11222	3	Y	1292	1276	0		36
						27	4	1421	9						
07	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	2061	1	12948	3	Y	1418	1419	0		35
						35	4	1560	9						

MAY B UNIT												WELL #: 13H			
RRCID -> 285056												COMPL. DATE 07/03/2018			
TOTAL DEPTH 12348												PERF.12732 - 20857			
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	931	1	6235	3	Y	764	768	0		15
						20	4	840	9						
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	883	1	6499	3	Y	661	662	0		14
						25	4	727	9						
04	6690 X	308	-0-	-6382	-0-	6	1	38	3	Y	240	249	0		5
						264	9								
05	8897 X	23	-0-	-8874	-0-	3	3	20	9	Y	18	23	0		-0-
06	8610 X	92	-0-	-8518	-0-	2	1	11	3	Y	72	70	0		2
						79	9								
07	8897 X	159	-0-	-8738	-0-	3	1	20	3	Y	124	123	0		3
						136	9								

DAVILA UNIT												WELL #: 9H			
RRCID -> 285060												COMPL. DATE 08/10/2018			
TOTAL DEPTH 12178												PERF.12520 - 20582			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	52	52	0		1
						57	9								
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	100	99	0		2
						110	9								
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	269	267	0		4
						296	9								
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	254	3	Y	198	199	0		3
						218	9								
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	Y	92	93	0		2
						101	9								
07	465 N	251	-0-	-214	-0-	23	1	157	3	Y	64	64	0		2
						1	4	70	9						

DAVILA UNIT												WELL #: 8H			
RRCID -> 285062												COMPL. DATE 08/10/2018			
TOTAL DEPTH 12196												PERF.12651 - 20132			
02	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1365	1	9392	3	Y	1309	1301	0		25
						17	4	1440	9						
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	1435	1	8515	3	Y	1061	1066	0		20
						13	4	1167	9						
04	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	1681	1	11457	3	Y	1444	1440	0		24
						23	4	1588	9						
05	13516 X	12606	-0-	-910	-0-	1582	1	9655	3	Y	1229	1234	0		19
						17	4	1352	9						
06	13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	1318	1	8704	3	Y	1154	1153	0		20
						16	4	1269	9						
07	15252 X	11136	-0-	-4116	-0-	1283	1	8651	3	Y	1043	1036	0		27
						55	4	1147	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617						
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892						
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							
06	16500 X	12892	-0-	-3608	-0-	2494	1	9282	3	Y	744	616	0			344
						298	4	818	9							
07	17050 X	10943	-0-	-6107	-0-	2075	1	7377	3	Y	654	885	0			113
						772	4	719	9							
FOSTER UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650						
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							
06	7140 X	4175	-0-	-2965	-0-	539	1	3372	3	Y	233	230	0			6
						8	4	256	9							
07	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1382	1	8681	3	Y	372	369	0			9
						23	4	409	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472						
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							
06	7350 X	4542	-0-	-2808	-0-	582	1	3644	3	Y	279	277	0			8
						9	4	307	9							
07	6975 X	3248	-0-	-3727	-0-	425	1	2671	3	Y	132	137	0			3
						7	4	145	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468															
M	ALLOW 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	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	605 1	4052 3	13 4	674 9	Y	613	614 0			12
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	161 9		Y	146	155 0			3
04	5790 X	95	-0-	-5695	-0-	1 1	7 3	87 9		Y	79	80 0			2
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	1056 1	6498 3	9 4	551 9	Y	501	494 0			9
06	5730 X	1941	-0-	-3789	-0-	240 1	1504 3	4 4	193 9	Y	175	179 0			5
07	5921 X	81	-0-	-5840	-0-	1 1	6 3	74 9		Y	67	70 0			2
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	698 1	4672 3	15 4	469 9	Y	426	427 0			8
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	616 1	4534 3	17 4	521 9	Y	474	472 0			10
04	6960 X	4182	-0-	-2778	-0-	520 1	3402 3	5 4	255 9	Y	232	237 0			5
05	6479 X	2101	-0-	-4378	-0-	273 1	1679 3	2 4	147 9	Y	134	137 0			2
06	6270 X	4031	-0-	-2239	-0-	524 1	3283 3	8 4	216 9	Y	196	193 0			5
07	6479 X	4480	-0-	-1999	-0-	562 1	3532 3	9 4	377 9	Y	343	339 0			9
FOSTER UNIT															
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393															
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	70 1	470 3	2 4	130 9	Y	118	118 0			2
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	64 1	473 3	2 4	128 9	Y	116	116 0			2
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	93 1	607 3	1 4	378 9	Y	344	339 0			7
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	190 1	1167 3	2 4	1158 9	Y	1053	1041 0			19
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	121 1	757 3	2 4	997 9	Y	906	900 0			25
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	118 1	744 3	2 4	1052 9	Y	956	957 0			24
FOSTER UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480															
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	446 1	2986 3	10 4	268 9	Y	244	248 0			5
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	403 1	2965 3	11 4	261 9	Y	237	237 0			5
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	436 1	2857 3	4 4	211 9	Y	192	193 0			4
05	4123 X	3532	-0-	-591	-0-	468 1	2877 3	4 4	183 9	Y	166	167 0			3
06	3990 X	1845	-0-	-2145	-0-	241 1	1508 3	4 4	92 9	Y	84	85 0			2
07	4123 X	404	-0-	-3719	-0-	52 1	328 3	1 4	23 9	Y	21	22 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741														
COMPL. DATE 12/13/2018														
TOTAL DEPTH 11930													PERF.12060 - 15373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	6181	1218 1	4224 3	Y		397	399 0		33	
03	14356 X	8175	-0-	-6181	-0-	302 4	437 9	Y		466	492 0		7	
04	9840 X	8322	-0-	-1518	-0-	1587 1	5750 3	Y		427	431 0		3	
05	10168 X	42	-0-	-10126	-0-	325 4	513 9	Y		37	40 0		-0-	
06	7920 X	4423	-0-	-3497	-0-	1581 1	6012 3	Y		226	224 0		2	
07	8587 X	3274	-0-	-5313	-0-	259 4	470 9	Y		159	160 0		1	
						1 3	41 9	Y						
						863 1	3227 3	Y						
						84 4	249 9	Y						
						781 1	1799 3	Y						
						519 4	175 9							
NITSCH UNIT A													PERF.12763 - 18437	
WELL #: 2H RRCID -> 286204														
COMPL. DATE 01/09/2020														
TOTAL DEPTH 12723														
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y		142	208 0		34	
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	156 9				381	324 0		91	
04	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	1878 1	6988 3	Y		536	471 0		156	
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	146 4	419 9	Y		563	540 0		179	
06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	2619 1	9032 3	Y		500	448 0		231	
07	12803 X	8534	-0-	-4269	-0-	156 4	590 9	Y		450	603 0		78	
						2704 1	8534 3	Y						
						232 4	619 9							
						2135 1	7945 3	Y						
						255 4	550 9							
						1631 1	5801 3	Y						
						607 4	495 9							
NITSCH UNIT A													PERF.12815 - 18394	
WELL #: 3H RRCID -> 286205														
COMPL. DATE 01/10/2020														
TOTAL DEPTH 12811														
02	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	3178 1	10844 3	Y		405	366 0		98	
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	218 4	446 9	Y		230	273 0		55	
04	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	1523 1	5666 3	Y		209	203 0		61	
05	16275 X	9718	-0-	-6557	-0-	118 4	253 9	Y		119	142 0		38	
06	15750 X	9631	-0-	-6119	-0-	2276 1	7847 3	Y		201	146 0		93	
07	16275 X	6590	-0-	-9685	-0-	135 4	230 9	Y		122	194 0		21	
						2260 1	7133 3	Y						
						194 4	131 9							
						1944 1	7234 3	Y						
						232 4	221 9							
						1310 1	4658 3	Y						
						488 4	134 9							
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA													PERF.12597 - 17295	
WELL #: 2H RRCID -> 286293														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12233														
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-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
MARATHON OIL EF LLC																																							
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA																																							
WELL #: 7H															RRCID -> 286294					COMPL. DATE 01/10/2019					TOTAL DEPTH 12163					PERF.12662 - 18810									
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																					
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	600	1	7546	3	Y	534	532	0				10																						
03	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	23	4	587	9								8																						
04	9990 X	8325	-0-	-1665	-0-	574	1	6709	3	Y	464	466	0				8																						
05	9703 X	3341	-0-	-6362	-0-	18	4	510	9								8																						
06	9390 X	7701	-0-	-1689	-0-	646	1	7133	3	Y	468	468	0				6																						
07	9703 X	7804	-0-	-1899	-0-	31	4	515	9								55																						
						230	1	2834	3	Y	247	249	0				44																						
						5	4	272	9																														
						565	1	6076	3	Y	946	897	0																										
						19	4	1041	9																														
						630	1	6159	3	Y	899	910	0																										
						26	4	989	9																														
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA															WELL #: 3H					RRCID -> 286316					COMPL. DATE 01/10/2019					TOTAL DEPTH 12198					PERF.12643 - 17707				
02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	502	1	6316	3	Y	781	778	0				14																						
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	19	4	859	9								12																						
04	9180 X	6112	-0-	-3068	-0-	467	1	5460	3	Y	713	715	0				8																						
05	9486 X	4133	-0-	-5353	-0-	15	4	784	9								9																						
06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	465	1	5139	3	Y	442	446	0				39																						
07	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	22	4	486	9								40																						
						278	1	3424	3	Y	386	385	0																										
						6	4	425	9																														
						681	1	7320	3	Y	680	650	0																										
						23	4	748	9																														
						798	1	7805	3	Y	814	813	0																										
						33	4	895	9																														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA															WELL #: 1H					RRCID -> 286317					COMPL. DATE 12/13/2018					TOTAL DEPTH 11914					PERF.12173 - 15519				
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	997	1	3459	3	Y	360	352	0				30																						
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	247	4	396	9								5																						
04	7590 X	3182	-0-	-4408	-0-	949	1	3437	3	Y	368	393	0				2																						
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	194	4	405	9								-0-																						
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	589	1	2242	3	Y	-0-	2	0				-0-																						
07	5642 X	1333	-0-	-4309	-0-	96	4	255	9		68	67	0				1																						
						317	1	730	3	Y																													
						211	4	75	9																														
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA															WELL #: 6H					RRCID -> 286508					COMPL. DATE 01/10/2019					TOTAL DEPTH 12222					PERF.12608 - 18514				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	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-																						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
07	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				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
EASLEY UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12525 - 18790						
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
02	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-		661 1	4549 3	8 4	812 9	Y	738	755 0				14
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-		460 1	2728 3	4 4	498 9	Y	453	458 0				9
04	14430 X	3411	-0-	-11019	-0-	-0-		368 1	2510 3	5 4	528 9	Y	480	481 0				8
05	14911 X	2143	-0-	-12768	-0-	-0-		242 1	1480 3	3 4	418 9	Y	380	382 0				6
06	14430 X	1997	-0-	-12433	-0-	-0-		210 1	1386 3	3 4	398 9	Y	362	362 0				6
07	6665 X	2512	-0-	-4153	-0-	-0-		230 1	1550 3	10 4	722 9	Y	656	645 0				17
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA				WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12665 - 19436						
02	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	426 3	1 4	13 9	Y	12	14 0				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	1612 X	29	-0-	-1583	-0-	-0-		2 1	27 3			Y	-0-					-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-						Y	7	7 0				-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A-B PSA				WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12758 - 18500						
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	-0-		1887 1	6441 3	129 4	406 9	Y	369	386 0				89
03	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	-0-		2147 1	7988 3	167 4	499 9	Y	454	435 0				108
04	11700 X	10334	-0-	-1366	-0-	-0-		2176 1	7502 3	129 4	527 9	Y	479	448 0				139
05	12090 X	10618	-0-	-1472	-0-	-0-		2355 1	7434 3	202 4	627 9	Y	570	528 0				181
06	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	-0-		2219 1	8257 3	265 4	594 9	Y	540	471 0				250
07	10788 X	9037	-0-	-1751	-0-	-0-		1734 1	6164 3	645 4	494 9	Y	449	621 0				78
THREE SISTERS 01				WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961 - 19700						
02	DLQ G-10	4117	-0-	4117	4117			59 1	3416 3	642 9		Y	584	584 0				-0-
03	8426 X	4309	-0-	-4117	-0-	-0-		78 1	3638 3	593 9		Y	539	539 0				-0-
04	6690 X	4521	-0-	-2169	-0-	-0-		77 1	3765 3	679 9		Y	617	617 0				-0-
05	6913 X	5991	-0-	-922	-0-	-0-		121 1	5054 3	816 9		Y	742	742 0				-0-
06	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	-0-		123 1	5197 3	739 9		Y	672	672 0				-0-
07	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	-0-		77 1	3656 3	649 9		Y	590	590 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA				WELL #:		1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12586		PERF.12526 - 16571	
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
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	239 3	1 4	1645 480	3 9	Y	436	435	0		8
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	336 3	1 4	1993 340	3 9	Y	309	311	0		6
04	6300 X	3086	-0-	-3214	-0-	328 5	1 4	2236 517	3 9	Y	470	468	0		8
05	6510 X	3232	-0-	-3278	-0-	386 4	1 4	2354 488	3 9	Y	444	445	0		7
06	3930 X	1975	-0-	-1955	-0-	215 3	1 4	1421 336	3 9	Y	305	307	0		5
07	3193 X	2824	-0-	-369	-0-	316 14	1 4	2130 364	3 9	Y	331	327	0		9
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA				WELL #:		8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 12716		PERF.12586 - 20396	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA				WELL #:		7H		RRCID -> 287163		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12594 - 20380	
02	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	1959 42	1 4	13112 1460	3 9	Y	1327	1342	0		26
03	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	1893 53	1 4	13935 2389	3 9	Y	2172	2152	0		46
04	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	2126 20	1 4	13916 2292	3 9	Y	2084	2090	0		40
05	18352 X	18225	-0-	-127	-0-	2303 20	1 4	14169 1733	3 9	Y	1575	1587	0		28
06	17760 X	17611	-0-	-149	-0-	2232 34	1 4	13973 1372	3 9	Y	1247	1241	0		34
07	18972 X	18024	-0-	-948	-0-	2254 38	1 4	14164 1568	3 9	Y	1425	1423	0		36
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA				WELL #:		10H		RRCID -> 287170		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12583 - 20318	
02	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	1566 34	1 4	10485 1046	3 9	Y	951	951	0		18
03	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	1654 46	1 4	12171 1279	3 9	Y	1163	1156	0		25
04	14310 X	14242	-0-	-68	-0-	1731 16	1 4	11332 1163	3 9	Y	1057	1061	0		21
05	14787 X	14500	-0-	-287	-0-	1849 16	1 4	11377 1258	3 9	Y	1144	1145	0		20
06	14670 X	8718	-0-	-5952	-0-	1093 17	1 4	6841 767	3 9	Y	697	698	0		19
07	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-	19	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952														
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
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							
06	16500 X	15974	-0-	-526	-0-	1244 1	13386 3	Y	1184	1133	0			69
						42 4	1302 9							
07	15221 X	13795	-0-	-1426	-0-	1171 1	11444 3	Y	1028	1046	0			51
						49 4	1131 9							
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MOBIL C-D-W.WESTON PSA														
WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 3	12 9	Y	11	16	0			-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2 3	22 9	Y	20	20	0			-0-
04	16530 X	94	-0-	-16436	-0-	8 1	86 3	Y	-0-					-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-					-0-
06	390 X	38	-0-	-352	-0-	3 3	35 9	Y	32	30	0			2
07	93 X	14	-0-	-79	-0-	1 3	13 9	Y	12	13	0			1
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
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							
06	13230 X	3995	-0-	-9235	-0-	315 1	3391 3	Y	253	250	0			15
						11 4	278 9							
07	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	1615 1	15784 3	Y	1378	1325	0			68
						67 4	1516 9							
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
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-
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	104 1	1282 3	Y	421	412	0			9
						2 4	463 9							
06	3000 N	13077	-0-	10077	10077	950 1	10223 3	Y	1702	1612	0			99
						32 4	1872 9							
07	3100 N	17220	-0-	14120	24197	1385 1	13534 3	Y	2039	2038	0			100
						58 4	2243 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367															
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-		111 1425	1 9	6281	3	Y	1295	1295 0		-0-
03	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-		157 1432	1 9	7094	3	Y	1302	1302 0		-0-
04	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-		150 1605	1 9	7145	3	Y	1459	1459 0		-0-
05	8680 X	8522	-0-	-158	-0-		169 1392	1 9	6961	3	Y	1265	1265 0		-0-
06	8400 X	7802	-0-	-598	-0-		155 1172	1 9	6475	3	Y	1065	1065 0		-0-
07	9145 X	8128	-0-	-1017	-0-		139 1478	1 9	6511	3	Y	1344	1344 0		-0-
BARBOZA UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165															
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-		136 5	1 4	454	3 9	Y	1	4 0		-0-
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		743 10	1 4	2558	3 9	Y	902	868 0		34
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-		1938 32	1 4	6162	3 9	Y	2088	2036 0		86
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		1174 14	1 4	3731	3 9	Y	1265	1305 0		46
06	4170 X	3942	-0-	-228	-0-		724 26	1 4	2332	3 9	Y	782	785 0		43
07	10788 X	3844	-0-	-6944	-0-		998 19	1 4	2083	3 9	Y	676	679 0		40
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403															
02	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378		839 208	1 4	2912	3 9	Y	381	372 0		32
03	8770 X	4392	-0-	-4378	-0-		827 169	1 4	2996	3 9	Y	364	391 0		5
04	6240 X	3359	-0-	-2881	-0-		603 99	1 4	2293	3 9	Y	331	334 0		2
05	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-		666 144	1 4	2418	3 9	Y	292	293 0		1
06	4680 X	3335	-0-	-1345	-0-		624 61	1 4	2332	3 9	Y	289	287 0		3
07	4836 X	2529	-0-	-2307	-0-		569 379	1 4	1311	3 9	Y	245	246 0		2
DAVILA-GRAHAM UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929															
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-		218 3	1 4	1497	3 9	Y	204	205 0		4
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-		33 22	1 9	196	3	Y	20	24 0		-0-
04	3150 X	2132	-0-	-1018	-0-		234 3	1 4	1595	3 9	Y	273	269 0		4
05	3255 X	2932	-0-	-323	-0-		371 4	1 4	2262	3 9	Y	268	268 0		4
06	3150 X	2573	-0-	-577	-0-		313 4	1 4	2065	3 9	Y	174	175 0		3
07	2201 X	382	-0-	-1819	-0-		11 309	1 9	62	3	Y	281	277 0		7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288025	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11952	- 18329
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
02	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	709 1	4877 3	Y	797	795 0		15
03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	9 4	877 9					
04	7650 X	7041	-0-	-609	-0-	1020 1	6055 3	Y	927	925 0		17
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	9 4	1020 9					
06	7830 X	6716	-0-	-1114	-0-	745 1	5080 3	Y	1096	1095 0		18
07	8091 X	5966	-0-	-2125	-0-	10 4	1206 9					
						946 1	5775 3	Y	1212	1211 0		19
						10 4	1333 9					
						732 1	4833 3	Y	1038	1039 0		18
						9 4	1142 9					
						688 1	3840 3	Y	1282	1267 0		33
						28 4	1410 9					
MORGAN UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	288026	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11861	PERF.12581	- 18762
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	11 1	36 3	Y	11	11 0		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9						
04	2340 X	65	-0-	-2275	-0-	14 1	47 3	Y	4	4 0		-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	4 9		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065					
M O	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
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36	1 4	121 3	Y	344	342 0		21
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1 4	45 3	Y	369	376 0		14
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	406	9 1	567 3	Y	399	397 0		16
05	589 N	431	-0-	-158	-0-	179	1 4	439 9	Y	338	342 0		12
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	3	4 1	45 3	Y	342	335 0		19
07	1240 N	237	-0-	-1003	-0-	14	1 9	10 3	Y	202	209 0		12
						372	9 1						
						8	1 1						
						376	9 1						
						5	1 9						
						222	9 9						

ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376					
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-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1253	3 4	403 9	Y	366	366 0		-0-
04	2340 X	208	-0-	-2132	-0-	186	3 3	22 9	Y	20	20 0		-0-
05	2418 X	205	-0-	-2213	-0-	195	3 10	9	Y	9	9 0		-0-
06	1590 X	260	-0-	-1330	-0-	172	3 8	88 9	Y	80	80 0		-0-
07	1643 X	512	-0-	-1131	-0-	286	3 2	226 9	Y	205	205 0		-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	431	3 2	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-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	639	3 2	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-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397														
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
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1448 1	5024 3	Y	605	598	0			51
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	359 4	666 9							
04	10410 X	7150	-0-	-3260	-0-	1354 1	4906 3	Y	655	697	0			9
05	10757 X	8512	-0-	-2245	-0-	277 4	721 9							
06	8850 X	8804	-0-	-46	-0-	1247 1	4741 3	Y	871	874	0			6
07	8308 X	1352	-0-	-6956	-0-	204 4	958 9							
						1533 1	5564 3	Y	986	987	0			5
						330 4	1085 9							
						1543 1	5769 3	Y	1220	1214	0			11
						150 4	1342 9							
						213 1	490 3	Y	462	469	0			4
						141 4	508 9							
DAVIS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273														
02	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	265 1	4341 3	Y	746	746	0			-0-
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	821 9								
04	5400 X	4528	-0-	-872	-0-	234 1	3837 3	Y	658	658	0			-0-
05	5952 X	4681	-0-	-1271	-0-	724 9								
06	5760 X	4185	-0-	-1575	-0-	185 1	3725 3	Y	562	562	0			-0-
07	5952 X	4626	-0-	-1326	-0-	618 9								
						201 1	3583 3	Y	815	815	0			-0-
						897 9								
						172 1	3289 3	Y	658	658	0			-0-
						724 9								
						166 1	3305 3	Y	1050	1050	0			-0-
						1155 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	1214 1	4211 3	Y	1626	1592	0			136
03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	301 4	1789 9							
04	10740 X	5553	-0-	-5187	-0-	1209 1	4381 3	Y	1467	1582	0			21
05	9300 X	7465	-0-	-1835	-0-	247 4	1614 9							
06	8040 X	7721	-0-	-319	-0-	834 1	3173 3	Y	1282	1295	0			8
07	8308 X	7576	-0-	-732	-0-	136 4	1410 9							
						1209 1	4388 3	Y	1461	1462	0			7
						261 4	1607 9							
						1253 1	4685 3	Y	1510	1503	0			14
						122 4	1661 9							
						1502 1	3459 3	Y	1469	1470	0			13
						999 4	1616 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	642 1	4297 3	Y	364	371	0			7
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	14 4	400 9							
04	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	374 1	2751 3	Y	581	576	0			12
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	10 4	639 9							
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	654 1	4283 3	Y	491	493	0			10
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6 4	540 9							
						825 1	5076 3	Y	534	535	0			9
						7 4	587 9							
						887 1	5554 3	Y	509	504	0			14
						13 4	560 9							
						825 1	5186 3	Y	626	624	0			16
						14 4	689 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT															//CONT.// 86950 600 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
															WELL #:		8H		RRCID -> 288719		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 12782		PERF.12835 - 18724	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE					
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-			305	1	2041	3	Y	418	426	0				8						
03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-			289	1	2126	3	Y	524	521	0				11						
04		3240 X	2079	-0-	-1161	-0-			218	1	1429	3	Y	391	394	0				8						
05		3348 X	2598	-0-	-750	-0-			295	1	1817	3	Y	439	439	0				8						
06		3240 X	2501	-0-	-739	-0-			284	1	1775	3	Y	398	395	0				11						
07		3100 X	2901	-0-	-199	-0-			312	1	1959	3	Y	568	565	0				14						
KOWALIK 228-1R															WELL #:		5H		RRCID -> 288734		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11860 - 15989	
02		T. A.	666	-0-	666	666	64	1	440	3	Y	146	143	0						3						
03		T. A.	610	-0-	610	1276	77	1	454	3	Y	71	73	0						1						
04		T. A.	5350	-0-	5350	6626	519	1	3538	3	Y	1169	1151	0						19						
05		T. A.	2987	-0-	2987	9613	296	1	1806	3	Y	802	809	0						12						
06		10408 X	795	-0-	-9613	-0-	71	1	467	3	Y	233	241	0						4						
07		4185 X	1647	-0-	-2538	-0-	191	1	1065	3	Y	348	343	0						9						
FOSTER UNIT															WELL #:		7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 12731		PERF.12901 - 18682	
02		2249 N	1647	-0-	-602	-0-	174	1	1165	3	Y	276	286	0						5						
03		3100 N	4761	-0-	1661	1661	500	1	3683	3	Y	513	507	0						11						
04		4576 X	2915	-0-	-1661	-0-	322	1	2111	3	Y	435	438	0						8						
05		2759 X	1153	-0-	-1606	-0-	140	1	859	3	Y	139	145	0						2						
06		2670 X	25	-0-	-2645	-0-	1	4	153	9	Y	21	22	0						1						
07		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	2	3	23	9	Y	-0-	1	0						-0-						
SCR G-MOBIL C SA															WELL #:		1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12462 - 18752	
02		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1001	1	3471	3	Y	682	667	0						57						
03		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	248	4	750	9	Y	326	378	0						5						
04		6090 X	6049	-0-	-41	-0-	361	1	1308	3	Y	772	772	0						5						
05		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	74	4	359	9	Y	981	981	0						5						
06		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1047	1	3982	3	Y	987	983	0						9						
07		6262 X	2782	-0-	-3480	-0-	171	4	849	9	Y	154	162	0						1						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064														
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
02	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	682 1	11143 3	Y	831	831 0	-0-			-0-
03	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	914 9	10966 3	Y	701	701 0	-0-			-0-
04	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	670 1	13490 3	Y	567	567 0	-0-			-0-
05	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	771 9	14403 3	Y	829	829 0	-0-			-0-
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	671 1	19256 3	Y	711	711 0	-0-			-0-
07	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-	624 9	19584 3	Y	1069	1069 0	-0-			-0-
						811 1								
						912 9								
						1008 1								
						782 9								
						989 1								
						1176 9								
FOSTER UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478														
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	-0-		-0-		-0-
05	2914 X	68	-0-	-2846	-0-	1 1	4 3	Y	57	56 0	1			1
						63 9								
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	760 1	4756 3	Y	42	42 0	1			1
						11 4	46 9							
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	898 1	5645 3	Y	43	43 0	1			1
						15 4	47 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
02	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	1645 1	11014 3	Y	-0-		-0-			-0-
						36 4								
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1418 1	10433 3	Y	-0-		-0-			-0-
						40 4								
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	1430 1	9360 3	Y	-0-		-0-			-0-
						13 4								
05	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	1547 1	9517 3	Y	10	10 0	-0-			-0-
						13 4	11 9							
06	12000 X	7203	-0-	-4797	-0-	981 1	6141 3	Y	60	58 0	2			2
						15 4	66 9							
07	12400 X	6807	-0-	-5593	-0-	923 1	5803 3	Y	60	60 0	2			2
						15 4	66 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	2 1	16 3	Y	117	118 0	2			2
						129 9								
03	2142 X	1995	-0-	-147	-0-	242 1	1434 3	Y	288	285 0	5			5
						2 4	317 9							
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	499 1	3400 3	Y	601	596 0	10			10
						7 4	661 9							
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	474 1	2895 3	Y	520	522 0	8			8
						5 4	572 9							
06	1920 X	1756	-0-	-164	-0-	186 1	1226 3	Y	311	314 0	5			5
						2 4	342 9							
07	4712 X	2755	-0-	-1957	-0-	284 1	1918 3	Y	492	484 0	13			13
						12 4	541 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	164 2	1 4	1127 341	3 9	Y	310	309 0		6
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	105 1	1 4	622 333	3 9	Y	303	303 0		6
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	266 1	1 4	1815 779	3 9	Y	708	702 0		12
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	215 1	1 4	1314 618	3 9	Y	562	565 0		9
06	1740 X	133	-0-	-1607	-0-	2 1	1 4	10 3	Y	110	117 0			2
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	121 9			Y	-0-	2 0			-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	107 1	1 4	735 165	3 9	Y	150	151 0		3
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	65 1	1 4	385 111	3 9	Y	101	102 0		2
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	184 1	1 4	1257 391	3 9	Y	355	351 0		6
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	175 1	1 4	1069 365	3 9	Y	332	333 0		5
06	1530 X	452	-0-	-1078	-0-	48 1	1 4	318 85	3 9	Y	77	81 0		1
07	1891 X	1367	-0-	-524	-0-	128 1	1 4	860 373	3 9	Y	339	331 0		9
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	244 39	3 9	Y	35	9 0		26
03	3100 N	6914	-0-	3814	3814	192 1	1 4	4520 2184	3 9	Y	1985	1975 0		36
04	3000 N	6298	-0-	3298	7112	204 1	1 4	4388 1682	3 9	Y	1529	1542 0		23
05	3100 N	3537	-0-	437	7549	127 1	1 4	2590 807	3 9	Y	734	739 0		18
06	10397 X	2848	-0-	-7549	-0-	92 1	1 4	2095 651	3 9	Y	592	601 0		9
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	92 1	1 4	1958 670	3 9	Y	609	604 1		14
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	275 9	3 9	Y	541	541 0		-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	595 1	1 4	2774 169	3 9	Y	490	490 0		-0-
04	5040 X	2558	-0-	-2482	-0-	539 1	1 4	1844 92	3 9	Y	565	565 0		-0-
05	3906 X	2551	-0-	-1355	-0-	622 1	1 4	1736 97	3 9	Y	653	653 0		-0-
06	3360 X	1758	-0-	-1602	-0-	718 1	1 4	1255 66	3 9	Y	397	397 0		-0-
07	3472 X	1404	-0-	-2068	-0-	437 1	1 4	937 47	3 9	Y	382	382 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
DAVIS 01															//CONT.// 525398																			
WELL #: 09H															RRCID -> 289505					COMPL. DATE 11/18/2019					TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-			12 1	192	3	Y	171			171 0			-0-																
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-			188 9										-0-																
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-			211 1	3449	3	Y	282			282 0			-0-																
05	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-			310 9										-0-																
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-			261 1	5249	3	Y	659			659 0			-0-																
07	6448 X	6297	-0-	-151	-0-			725 9										-0-																
								351 1	6247	3	Y	701			701 0			-0-																
								771 9										-0-																
								284 1	5437	3	Y	589			589 0			-0-																
								648 9										-0-																
								274 1	5432	3	Y	537			537 0			-0-																
								591 9										-0-																
DAVIS 01															WELL #: 10H					RRCID -> 289506					COMPL. DATE 11/17/2019					TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118				
02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-			79 1	1297	3	Y	384			384 0			-0-																
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-			422 9										-0-																
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-			227 1	3714	3	Y	343			343 0			-0-																
05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-			377 9										-0-																
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-			297 1	5975	3	Y	732			732 0			-0-																
07	5890 X	4794	-0-	-1096	-0-			805 9										-0-																
								286 1	5089	3	Y	788			788 0			-0-																
								867 9										-0-																
								235 1	4499	3	Y	405			405 0			-0-																
								446 9										-0-																
								210 1	4154	3	Y	391			391 0			-0-																
								430 9										-0-																
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 4H					RRCID -> 289564					COMPL. DATE 11/13/2013					TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414				
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-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 2H					RRCID -> 289565					COMPL. DATE 02/22/2012					TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281				
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-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 7H					RRCID -> 289566					COMPL. DATE 07/26/2014					TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420				
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652			19 1	542	3	Y	81			20 0			61																
03	7337 X	6685	-0-	-652	-0-			2 4	89	9																								
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-			194 1	4585	3	Y	1715			1745 0			31																
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-			19 4	1887	9																								
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-			161 1	3466	3	Y	1264			1276 0			19																
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-			19 4	1390	9																								
								164 1	3352	3	Y	1015			1009 0			25																
								17 4	1117	9																								
								138 1	3136	3	Y	916			928 0			13																
								15 4	1008	9																								
								140 1	2989	3	Y	1018			1008 1			23																
								13 4	1120	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	22 1	607 3	3	Y		37	9 0			28
03	4829 X	4156	-0-	-673	-0-	134 1	3171 3	3	Y		762	776 0			14
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	67 1	1432 3	3	Y		470	477 0			7
05	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	92 1	1868 3	3	Y		478	473 0			12
06	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	70 1	1592 3	3	Y		410	416 0			6
07	2697 X	2555	-0-	-142	-0-	89 1	1905 3	3	Y		503	498 1			11
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741															
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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															
02	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	295 1	4833 3	3	Y		383	383 0			-0-
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	421 9	4491 3	3	Y		458	458 0			-0-
04	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	274 1	7672 3	3	Y		290	290 0			-0-
05	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	504 9	9041 3	3	Y		638	638 0			-0-
06	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	382 1	10799 3	3	Y		98	98 0			-0-
07	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	319 9	11487 3	3	Y		105	105 0			-0-
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017															
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	288 1	4713 3	3	Y		293	293 0			-0-
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	322 9	2783 3	3	Y		484	484 0			-0-
04	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	170 1	6355 3	3	Y		310	310 0			-0-
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	532 9	6818 3	3	Y		304	304 0			-0-
06	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	316 1	10496 3	3	Y		280	280 0			-0-
07	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	341 9	10887 3	3	Y		289	289 0			-0-
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016														
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
02	97244 X	11530	-0-	-85714	-0-	219	1	9910	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	10763	-0-	-7837	-0-	284	1	9328	3	Y	1046	1046	0	-0-
						1151	9							
05	16151 X	10254	-0-	-5897	-0-	266	1	8921	3	Y	970	970	0	-0-
						1067	9							
06	15600 X	7580	-0-	-8020	-0-	178	1	6472	3	Y	845	845	0	-0-
						930	9							
07	12834 X	5313	-0-	-7521	-0-	162	1	4364	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619														
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	176	1	7951	3	Y	807	807	0	-0-
						888	9							
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	231	1	8480	3	Y	932	932	0	-0-
						1025	9							
04	15420 X	10726	-0-	-4694	-0-	266	1	8735	3	Y	1568	1568	0	-0-
						1725	9							
05	15934 X	10813	-0-	-5121	-0-	272	1	9108	3	Y	1303	1303	0	-0-
						1433	9							
06	10560 X	10465	-0-	-95	-0-	259	1	9419	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							
07	11098 X	9065	-0-	-2033	-0-	304	1	8166	3	Y	541	541	0	-0-
						595	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
02	DLQ G-10	16546	-0-	16546	16546	338	1	15291	3	Y	834	834	0	-0-
						917	9							
03	35467 X	18921	-0-	-16546	-0-	458	1	16785	3	Y	1525	1525	0	-0-
						1678	9							
04	20730 X	17072	-0-	-3658	-0-	470	1	15441	3	Y	1055	1055	0	-0-
						1161	9							
05	19158 X	17752	-0-	-1406	-0-	461	1	15448	3	Y	1675	1675	0	-0-
						1843	9							
06	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	432	1	15745	3	Y	2561	2561	0	-0-
						2817	9							
07	18910 X	17449	-0-	-1461	-0-	514	1	13840	3	Y	2814	2814	0	-0-
						3095	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
02	DLQ G-10	9677	-0-	9677	9677	175	1	7928	3	Y	1431	1431	0	-0-
						1574	9							
03	19478 X	9801	-0-	-9677	-0-	229	1	8409	3	Y	1057	1057	0	-0-
						1163	9							
04	11310 X	9401	-0-	-1909	-0-	244	1	8015	3	Y	1038	1038	0	-0-
						1142	9							
05	10819 X	9147	-0-	-1672	-0-	239	1	8013	3	Y	814	814	0	-0-
						895	9							
06	10380 X	9130	-0-	-1250	-0-	223	1	8108	3	Y	726	726	0	-0-
						799	9							
07	10726 X	7934	-0-	-2792	-0-	256	1	6875	3	Y	730	730	0	-0-
						803	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
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
02	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	645	1	6919	3	Y	1073	1073	0	-0-
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	1180	9	7025	3	Y	976	976	0	-0-
04	8310 X	7580	-0-	-730	-0-	539	1	6278	3	Y	1000	1000	0	-0-
05	8587 X	7840	-0-	-747	-0-	1074	9	6376	3	Y	1238	1238	0	-0-
06	8310 X	7409	-0-	-901	-0-	202	1	6008	3	Y	1189	1189	0	-0-
07	8587 X	8195	-0-	-392	-0-	1100	9	6446	3	Y	1491	1491	0	-0-
						102	1							
						1362	9							
						93	1							
						1308	9							
						109	1							
						1640	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
02	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	560	1	6016	3	Y	1771	1771	0	-0-
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	1948	9	7080	3	Y	1255	1255	0	-0-
04	9030 X	7831	-0-	-1199	-0-	543	1	6322	3	Y	1187	1187	0	-0-
05	9331 X	7884	-0-	-1447	-0-	1381	9	6070	3	Y	1561	1561	0	-0-
06	9030 X	7477	-0-	-1553	-0-	203	1	5795	3	Y	1447	1447	0	-0-
07	9331 X	8008	-0-	-1323	-0-	1306	9	5988	3	Y	1744	1744	0	-0-
						97	1							
						1717	9							
						90	1							
						1592	9							
						102	1							
						1918	9							
SMOLIK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110														
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	313	1	3380	3	Y	1937	1937	0	-0-
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	2131	9	4217	3	Y	1389	1389	0	-0-
04	6510 X	4288	-0-	-2222	-0-	323	1	2869	3	Y	1206	1206	0	-0-
05	6386 X	5562	-0-	-824	-0-	1528	9	3631	3	Y	1703	1703	0	-0-
06	6180 X	5117	-0-	-1063	-0-	92	1	4165	3	Y	807	807	0	-0-
07	6386 X	4338	-0-	-2048	-0-	1327	9	3710	3	Y	514	514	0	-0-
						58	1							
						1873	9							
						64	1							
						888	9							
						63	1							
						565	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	45	11	0	34
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	2	4	50	9					
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	201	1	4735	3	Y	1158	1171	0	21
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	19	4	1274	9					
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	156	1	3361	3	Y	459	473	0	7
07	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	18	4	505	9					
						147	1	3006	3	Y	481	476	0	12
						15	4	529	9					
						141	1	3199	3	Y	566	570	0	8
						15	4	623	9					
						147	1	3139	3	Y	527	523	1	12
						14	4	580	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
SMOLIK 01				WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13178 - 18745				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	10409	-0-	10409	10409		782 1 1223 9		8404 3	Y	1112		1112 0			-0-
03	18088 X	7679	-0-	-10409	-0-		504 1 627 9		6548 3	Y	570		570 0			-0-
04	7230 X	6616	-0-	-614	-0-		183 1 761 9		5672 3	Y	692		692 0			-0-
05	7471 X	6749	-0-	-722	-0-		91 1 993 9		5665 3	Y	903		903 0			-0-
06	7230 X	5849	-0-	-1381	-0-		84 1 345 9		5420 3	Y	314		314 0			-0-
07	7471 X	6369	-0-	-1102	-0-		96 1 603 9		5670 3	Y	548		548 0			-0-
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C				WELL #:	12H	RRCID -> 290444	COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12263 - 22413					
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-		2382 1 205 4		12144 3 1407 9	Y	1279		1280 0			29
03	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-		2419 1 27 4		12721 3 1396 9	Y	1269		1270 0			28
04	17520 X	16005	-0-	-1515	-0-		2571 1 47 4		12030 3 1357 9	Y	1234		1234 0			28
05	17856 X	16014	-0-	-1842	-0-		2794 1 34 4		11789 3 1397 9	Y	1270		1268 0			30
06	17280 X	14980	-0-	-2300	-0-		2768 1 66 4		10864 3 1282 9	Y	1165		1163 0			32
07	17856 X	15313	-0-	-2543	-0-		2715 1 148 4		11129 3 1321 9	Y	1201		1201 0			32
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11				WELL #:	11H	RRCID -> 290455	COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 12513		PERF.13152 - 20913					
02	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-		1857 1 40 4		12431 3 1859 9	Y	1690		1719 0			33
03	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-		1787 1 50 4		13153 3 2035 9	Y	1850		1844 0			39
04	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-		1971 1 19 4		12902 3 1768 9	Y	1607		1615 0			31
05	17918 X	17225	-0-	-693	-0-		2144 1 19 4		13192 3 1870 9	Y	1700		1701 0			30
06	17340 X	16354	-0-	-986	-0-		2009 1 30 4		12577 3 1738 9	Y	1580		1566 0			44
07	17918 X	16743	-0-	-1175	-0-		2047 1 34 4		12862 3 1800 9	Y	1636		1639 0			41
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10				WELL #:	10H	RRCID -> 290456	COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 12585		PERF.13152 - 20487					
02	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-		1223 1 26 4		8186 3 878 9	Y	798		812 0			15
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-		1242 1 35 4		9142 3 991 9	Y	901		897 0			19
04	10890 X	10625	-0-	-265	-0-		1293 1 12 4		8464 3 856 9	Y	778		782 0			15
05	11408 X	10764	-0-	-644	-0-		1402 1 12 4		8628 3 722 9	Y	656		659 0			12
06	11040 X	10784	-0-	-256	-0-		1363 1 21 4		8535 3 865 9	Y	786		776 0			22
07	11408 X	9777	-0-	-1631	-0-		1230 1 21 4		7730 3 796 9	Y	724		728 0			18

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B														
WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
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
02	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	2191 1	11166 3	Y	1657	1656	0			38
						189 4	1823 9							
03	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	2321 1	12203 3	Y	1770	1770	0			38
						26 4	1947 9							
04	17820 X	15111	-0-	-2709	-0-	2429 1	11365 3	Y	1157	1168	0			27
						44 4	1273 9							
05	17856 X	15179	-0-	-2677	-0-	2673 1	11278 3	Y	1086	1087	0			26
						33 4	1195 9							
06	17190 X	11533	-0-	-5657	-0-	2157 1	8466 3	Y	780	785	0			21
						52 4	858 9							
07	17019 X	12877	-0-	-4142	-0-	2284 1	9359 3	Y	1008	1002	0			27
						125 4	1109 9							
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A														
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
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							
06	23310 X	19860	-0-	-3450	-0-	3596 1	14115 3	Y	1875	1869	0			52
						86 4	2063 9							
07	23467 X	19389	-0-	-4078	-0-	3446 1	14123 3	Y	1484	1496	0			40
						188 4	1632 9							
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
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							
06	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	811 1	2612 3	Y	758	746	0			42
						29 4	834 9							
07	6231 X	4433	-0-	-1798	-0-	918 1	1914 3	Y	1439	1396	0			85
						18 4	1583 9							
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
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							
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	346 1	1114 3	Y	657	670	0			36
						12 4	723 9							
07	8029 X	5093	-0-	-2936	-0-	1111 1	2317 3	Y	1494	1441	0			89
						22 4	1643 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.12849 - 19300				
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		55H	RRCID ->	292230	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12861 - 22154				
02		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	284	1	15094	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	17555	-0-	-2485	-0-	338	1	15516	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								
06		18090 X	16515	-0-	-1575	-0-	351	1	14446	3	Y	1562	1562	0		-0-
							1718	9								
07		18693 X	16158	-0-	-2535	-0-	312	1	14177	3	Y	1517	1517	0		-0-
							1669	9								
THREE SISTERS 01		WELL #:		56H	RRCID ->	292231	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.12860 - 22229				
02		DLQ G-10	18449	-0-	18449	18449	311	1	16542	3	Y	1451	1451	0		-0-
							1596	9								
03		39701 X	21252	-0-	-18449	-0-	435	1	18908	3	Y	1735	1735	0		-0-
							1909	9								
04		22230 X	19076	-0-	-3154	-0-	371	1	17015	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								
06		20580 X	17949	-0-	-2631	-0-	384	1	15774	3	Y	1628	1628	0		-0-
							1791	9								
07		21266 X	17050	-0-	-4216	-0-	329	1	14984	3	Y	1579	1579	0		-0-
							1737	9								
THREE SISTERS 01		WELL #:		57H	RRCID ->	292233	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12850 - 22006				
02		DLQ G-10	17539	-0-	17539	17539	289	1	15399	3	Y	1683	1683	0		-0-
							1851	9								
03		36667 X	19128	-0-	-17539	-0-	381	1	16543	3	Y	2004	2004	0		-0-
							2204	9								
04		19440 X	19204	-0-	-236	-0-	366	1	16790	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								
06		18780 X	17607	-0-	-1173	-0-	369	1	15192	3	Y	1860	1860	0		-0-
							2046	9								
07		19840 X	17028	-0-	-2812	-0-	324	1	14715	3	Y	1808	1808	0		-0-
							1989	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
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
02	DLQ G-10	24092	-0-	24092	24092	1308	1	21383	3	Y	1274	1274	0	-0-
03	49159 X	25067	-0-	-24092	-0-	1401	9	22335	3	Y	1243	1243	0	-0-
04	29580 X	23964	-0-	-5616	-0-	1365	1	21505	3	Y	1263	1263	0	-0-
05	30008 X	23713	-0-	-6295	-0-	1367	9	21303	3	Y	1100	1100	0	-0-
06	25800 X	20724	-0-	-5076	-0-	1070	1	18740	3	Y	912	912	0	-0-
07	26660 X	23539	-0-	-3121	-0-	1389	9	21127	3	Y	1223	1223	0	-0-
						1200	1							
						1210	9							
						981	1							
						1003	9							
						1067	1							
						1345	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391														
02	DLQ G-10	28682	-0-	28682	28682	1551	1	25343	3	Y	1625	1625	0	-0-
03	62063 X	33381	-0-	-28682	-0-	1788	9	29466	3	Y	1922	1922	0	-0-
04	36720 X	30287	-0-	-6433	-0-	1801	1	27081	3	Y	1689	1689	0	-0-
05	36642 X	29073	-0-	-7569	-0-	2114	9	26039	3	Y	1425	1425	0	-0-
06	32310 X	27645	-0-	-4665	-0-	1348	1	25015	3	Y	1200	1200	0	-0-
07	33387 X	29886	-0-	-3501	-0-	1858	9	26684	3	Y	1686	1686	0	-0-
						1466	1							
						1568	9							
						1310	1							
						1320	9							
						1347	1							
						1855	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
02	DLQ G-10	21405	-0-	21405	21405	1158	1	18925	3	Y	1202	1202	0	-0-
03	42947 X	21542	-0-	-21405	-0-	1322	9	18939	3	Y	1314	1314	0	-0-
04	27540 X	23856	-0-	-3684	-0-	1158	1	21314	3	Y	1346	1346	0	-0-
05	26474 X	24871	-0-	-1603	-0-	1445	9	21771	3	Y	1704	1704	0	-0-
06	22920 X	21951	-0-	-969	-0-	1061	1	19581	3	Y	1223	1223	0	-0-
07	24645 X	19350	-0-	-5295	-0-	1481	9	17273	3	Y	1095	1095	0	-0-
						1226	1							
						1874	9							
						1025	1							
						1345	9							
						872	1							
						1205	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
02	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	2943	1	6268	3	Y	1410	1418	0	89
03	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	110	4	1551	9					
04	13890 X	9204	-0-	-4686	-0-	2802	1	6157	3	Y	1512	1508	0	93
05	13609 X	10290	-0-	-3319	-0-	30	4	1663	9					
06	11430 X	10657	-0-	-773	-0-	2616	1	5149	3	Y	1281	1307	0	67
07	11656 X	10689	-0-	-967	-0-	30	4	1409	9					
						2832	1	5704	3	Y	1554	1496	0	125
						45	4	1709	9					
						2820	1	6090	3	Y	1551	1614	0	62
						41	4	1706	9					
						2901	1	5833	3	Y	1748	1708	0	102
						32	4	1923	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MURPHY-KOTARA 2H SA				//CONT.// WELL #:	86950 600 525398 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 292863		CAPACITY COMPL. DATE 09/29/2022				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808				
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
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1021	1 38 4	2173	3 780 9	Y	709	727	0			45
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	983	1 11 4	2161	3 881 9	Y	801	797	0			49
04	4650 X	3747	-0-	-903	-0-	934	1 11 4	1838	3 964 9	Y	876	879	0			46
05	4805 X	3976	-0-	-829	-0-	1002	1 16 4	2019	3 939 9	Y	854	831	0			69
06	4650 X	3541	-0-	-1109	-0-	850	1 12 4	1836	3 843 9	Y	766	804	0			31
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-	857	1 9 4	1723	3 947 9	Y	861	842	0			50
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA				WELL #:	1H	RRCID -> 292864	COMPL. DATE 09/28/2022				TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867					
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	997	1 37 4	2123	3 594 9	Y	540	551	0			34
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	839	1 9 4	1843	3 686 9	Y	624	620	0			38
04	4680 X	2998	-0-	-1682	-0-	772	1 9 4	1520	3 697 9	Y	634	639	0			33
05	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	810	1 13 4	1632	3 696 9	Y	633	615	0			51
06	3900 X	2892	-0-	-1008	-0-	701	1 10 4	1513	3 668 9	Y	607	634	0			24
07	4030 X	3078	-0-	-952	-0-	752	1 8 4	1512	3 806 9	Y	733	714	0			43
MURPHY-KOTARA 1H SA				WELL #:	1H	RRCID -> 292890	COMPL. DATE 09/29/2022				TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874					
02	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	1462	1 55 4	3113	3 2468 9	Y	2244	2250	0			142
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1511	1 16 4	3320	3 1975 9	Y	1795	1827	0			110
04	6720 X	5871	-0-	-849	-0-	1367	1 16 4	2689	3 1799 9	Y	1635	1659	0			86
05	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	1451	1 23 4	2923	3 1914 9	Y	1740	1686	0			140
06	6720 X	5606	-0-	-1114	-0-	1254	1 18 4	2708	3 1626 9	Y	1478	1559	0			59
07	6944 X	5012	-0-	-1932	-0-	1254	1 14 4	2521	3 1223 9	Y	1112	1106	0			65
EASLEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 293061	COMPL. DATE 08/09/2023				TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494					
02	DLQ G-10	8610	-0-	8610	8610	989	1 12 4	6808	3 801 9	Y	728	724	0			14
03	T. A.	8553	-0-	8553	17163	1127	1 10 4	6690	3 726 9	Y	660	662	0			12
04	T. A.	8713	-0-	8713	25876	1011	1 14 4	6890	3 798 9	Y	725	725	0			12
05	T. A.	8293	-0-	8293	34169	1045	1 11 4	6381	3 856 9	Y	778	778	0			12
06	41642 X	7473	-0-	-34169	-0-	888	1 11 4	5866	3 708 9	Y	644	645	0			11
07	8339 X	8182	-0-	-157	-0-	960	1 41 4	6471	3 710 9	Y	645	639	0			17

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 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
02	39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	780	1	35179	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	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	1002	1	35557	3	Y	1954	1954	0	-0-
						2149	9							
05	35030 X	30518	-0-	-4512	-0-	874	1	27535	3	Y	1917	1917	0	-0-
						2109	9							
06	33900 X	25238	-0-	-8662	-0-	879	1	22337	3	Y	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
07	35030 X	18685	-0-	-16345	-0-	661	1	16203	3	Y	1655	1655	0	-0-
						1821	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
02	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	212	1	9582	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	17559	-0-	-6471	-0-	427	1	15166	3	Y	1787	1787	0	-0-
						1966	9							
05	24831 X	15156	-0-	-9675	-0-	414	1	13062	3	Y	1527	1527	0	-0-
						1680	9							
06	24000 X	13732	-0-	-10268	-0-	456	1	11583	3	Y	1539	1539	0	-0-
						1693	9							
07	23343 X	10626	-0-	-12717	-0-	362	1	8890	3	Y	1249	1249	0	-0-
						1374	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
02	55224 X	55224	-0-	-0-	-0-	1130	1	50966	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	49838 X	49838	-0-	-0-	-0-	1259	1	44694	3	Y	3532	3532	0	-0-
						3885	9							
05	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	1064	1	33524	3	Y	3911	3911	0	-0-
						4302	9							
06	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	1132	1	28753	3	Y	2498	2498	0	-0-
						2748	9							
07	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	1047	1	25671	3	Y	2285	2285	0	-0-
						2514	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100 N	16092	-0-	12992	12992	420	1	13246	3	Y	2205	2205	0	-0-
						2426	9							
06	3000 N	17057	-0-	14057	27049	527	1	13397	3	Y	2848	2848	0	-0-
						3133	9							
07	3100 N	13648	-0-	10548	37597	452	1	11082	3	Y	1922	1922	0	-0-
						2114	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	794 1 6107 9	3	5552	35790 3	Y	5552	0		-0-
03	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	1043 1 6250 9	3	5682	41022 3	Y	5682	0		-0-
04	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	757 1 4029 9	3	3663	26865 3	Y	3663	0		-0-
05	35030 X	23420	-0-	-11610	-0-	626 1 3066 9	3	2787	19728 3	Y	2787	0		-0-
06	33900 X	18853	-0-	-15047	-0-	613 1 2654 9	3	2413	15586 3	Y	2413	0		-0-
07	35030 X	17186	-0-	-17844	-0-	570 1 2642 9	3	2402	13974 3	Y	2402	0		-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
02	DLQ G-10	18440	-0-	18440	18440	17688 3	9	684	752 9	Y	684	0		-0-
03	39033 X	20593	-0-	-18440	-0-	19128 3	9	1332	1465 9	Y	1332	0		-0-
04	23370 X	20308	-0-	-3062	-0-	19311 3	9	906	997 9	Y	906	0		-0-
05	24149 X	18572	-0-	-5577	-0-	17878 3	9	631	694 9	Y	631	0		-0-
06	19920 X	17937	-0-	-1983	-0-	16990 3	9	861	947 9	Y	861	0		-0-
07	20987 X	15323	-0-	-5664	-0-	14323 3	9	909	1000 9	Y	909	0		-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
02	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	15277 3	9	981	1079 9	Y	981	0		-0-
03	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	14511 3	9	1059	1165 9	Y	1059	0		-0-
04	25980 X	14331	-0-	-11649	-0-	13227 3	9	1004	1104 9	Y	1004	0		-0-
05	26846 X	11383	-0-	-15463	-0-	10721 3	9	602	662 9	Y	602	0		-0-
06	17520 X	14427	-0-	-3093	-0-	13211 3	9	1105	1216 9	Y	1105	0		-0-
07	18104 X	17347	-0-	-757	-0-	15904 3	9	1312	1443 9	Y	1312	0		-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176														
02	46760 X	24543	-0-	-22217	-0-	2941 1 36 4	3	1203	20243 3	Y	1203	0		23
03	36177 X	29316	-0-	-6861	-0-	3983 1 36 4	3	1506	23640 3	Y	1506	0		28
04	34380 X	31828	-0-	-2552	-0-	3845 1 53 4	3	1569	26204 3	Y	1569	0		26
05	34348 X	28307	-0-	-6041	-0-	3733 1 40 4	3	1593	22782 3	Y	1593	0		25
06	31860 X	24703	-0-	-7157	-0-	3027 1 37 4	3	1498	19991 3	Y	1498	0		25
07	32891 X	26001	-0-	-6890	-0-	3155 1 136 4	3	1313	21266 3	Y	1313	0		34
THREE SISTERS 01 - WK01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
02	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	248 1 540 9	3	491	12845 3	Y	491	0		-0-
03	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	402 1 947 9	3	861	17057 3	Y	861	0		-0-
04	26490 X	19276	-0-	-7214	-0-	395 1 1020 9	3	927	17861 3	Y	927	0		-0-
05	27373 X	19109	-0-	-8264	-0-	444 1 1016 9	3	924	17649 3	Y	924	0		-0-
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	415 1 1030 9	3	936	16876 3	Y	936	0		-0-
07	19933 X	11404	-0-	-8529	-0-	233 1 692 9	3	629	10479 3	Y	629	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293573		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12904 - 21069		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
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
02		38493 X	38493	-0-	-0-	-0-			700 1	36284 3	Y		1372	1372 0					-0-
03		39358 X	39358	-0-	-0-	-0-			1509 9	36662 3	Y		1665	1665 0					-0-
04		43140 X	32150	-0-	-10990	-0-			864 1	29955 3	Y		1393	1393 0					-0-
05		44578 X	29272	-0-	-15306	-0-			1832 9	27255 3	Y		1209	1209 0					-0-
06		43140 X	27493	-0-	-15647	-0-			663 1	25455 3	Y		1284	1284 0					-0-
07		42594 X	29605	-0-	-12989	-0-			1532 9	27109 3	Y		1721	1721 0					-0-
									687 1										
									1330 9										
									626 1										
									1412 9										
									603 1										
									1893 9										
		THREE SISTERS 01 - WK01 A					WELL #:	01H	RRCID -> 293662		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12918 - 20481				
02		15248 X	15248	-0-	-0-	-0-			249 1	13526 3	Y		1339	1339 0					-0-
03		17091 X	17091	-0-	-0-	-0-			1473 9	15052 3	Y		1572	1572 0					-0-
04		26070 X	16093	-0-	-9977	-0-			310 1	14723 3	Y		1020	1020 0					-0-
05		26939 X	14592	-0-	-12347	-0-			1729 9	13224 3	Y		1014	1014 0					-0-
06		19680 X	15676	-0-	-4004	-0-			248 1	14095 3	Y		1173	1173 0					-0-
07		17838 X	17838	-0-	-0-	-0-			1122 9	15905 3	Y		1483	1483 0					-0-
									253 1										
									1115 9										
									291 1										
									1290 9										
									302 1										
									1631 9										
		HERREJON 01					WELL #:	07H	RRCID -> 293711		COMPL. DATE 09/14/2022		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13094 - 17808				
02		19726 X	19726	-0-	-0-	-0-			18683 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-
06		26100 X	-0-	-0-	-26100	-0-					Y		-0-						-0-
07		21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y		-0-						-0-
		DAVIS 01					WELL #:	14H	RRCID -> 293729		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13270 - 16863				
02		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-			372 1	3995 3	Y		430	430 0					-0-
03		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-			473 9	3642 3	Y		487	487 0					-0-
04		7260 X	5528	-0-	-1732	-0-			280 1	4635 3	Y		676	676 0					-0-
05		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-			536 9	9189 3	Y		1283	1283 0					-0-
06		6690 X	5275	-0-	-1415	-0-			149 1	4613 3	Y		537	537 0					-0-
07		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-			744 9	5838 3	Y		720	720 0					-0-
									147 1										
									1411 9										
									71 1										
									591 9										
									99 1										
									792 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVIS 01															
WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755															
M	ALLOW 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	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	609	1	6537	3	Y	960	960	0		-0-
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1056	9	7759	3	Y	1152	1152	0		-0-
04	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	596	1	31624	3	Y	6154	6154	0		-0-
05	51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	1267	9	42402	3	Y	7286	7286	0		-0-
06	38057 X	38057	-0-	-0-	-0-	1018	1	31957	3	Y	5096	5096	0		-0-
07	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	6769	9	28271	3	Y	4502	4502	0		-0-
						679	1								
						8015	9								
						494	1								
						5606	9								
						480	1								
						4952	9								
DAVIS 01															
WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945															
02	DLQ G-10	4363	-0-	4363	4363	332	1	3565	3	Y	424	424	0		-0-
03	8404 X	4041	-0-	-4363	-0-	466	9	3269	3	Y	474	474	0		-0-
04	8190 X	7463	-0-	-727	-0-	251	1	6456	3	Y	726	726	0		-0-
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	521	9	7555	3	Y	899	899	0		-0-
06	7260 X	6427	-0-	-833	-0-	208	1	5612	3	Y	662	662	0		-0-
07	7719 X	6591	-0-	-1128	-0-	799	9	5736	3	Y	689	689	0		-0-
						121	1								
						989	9								
						87	1								
						728	9								
						97	1								
						758	9								
EASLEY UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094															
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	3295	1	22678	3	Y	985	986	0		18
03	53746 X	26649	-0-	-27097	-0-	40	4	1084	9						
04	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	3708	1	22004	3	Y	821	824	0		15
05	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	34	4	903	9						
06	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	3033	1	20670	3	Y	931	931	0		15
07	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	42	4	1024	9						
						3071	1	18742	3	Y	1432	1425	0		22
						33	4	1575	9						
						3010	1	19879	3	Y	1815	1806	0		31
						37	4	1997	9						
						3110	1	20964	3	Y	1617	1606	0		42
						134	4	1779	9						
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C															
WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147															
02	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	190	1	13621	3	Y	1452	1452	0		-0-
03	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	1597	9	14618	3	Y	1486	1486	0		-0-
04	22440 X	14679	-0-	-7761	-0-	238	1	13101	3	Y	1196	1196	0		-0-
05	21235 X	15381	-0-	-5854	-0-	1635	9	13459	3	Y	1484	1484	0		-0-
06	17490 X	15054	-0-	-2436	-0-	262	1	12943	3	Y	1644	1644	0		-0-
07	17050 X	13997	-0-	-3053	-0-	1316	9	12035	3	Y	1417	1417	0		-0-
						290	1								
						1632	9								
						303	1								
						1808	9								
						403	1								
						1559	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 294203		COMPL. DATE 01/13/2023				TOTAL DEPTH 13381		PERF.13426 - 19011						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	DLQ G-10	22163	-0-	22163	22163	445	1	20120	3	Y		1453	1453	0			-0-	
03	46605 X	24442	-0-	-22163	-0-	1598	9	22247	3	Y		1444	1444	0			-0-	
04	27630 X	22987	-0-	-4643	-0-	607	1	20895	3	Y		1324	1324	0			-0-	
05	25947 X	23172	-0-	-2775	-0-	1588	9	21269	3	Y		1153	1153	0			-0-	
06	24540 X	22722	-0-	-1818	-0-	636	1	21019	3	Y		1024	1024	0			-0-	
07	24521 X	19586	-0-	-4935	-0-	1456	9	17822	3	Y		1002	1002	0			-0-	
						635	1											
						1268	9											
						577	1											
						1126	9											
						662	1											
						1102	9											
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 294309		COMPL. DATE 01/13/2023				TOTAL DEPTH 13405		PERF.13462 - 18579						
02	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-	517	1	23367	3	Y		1503	1503	0			-0-	
03	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-	1653	9	25943	3	Y		1487	1487	0			-0-	
04	27570 X	26690	-0-	-880	-0-	708	1	24593	3	Y		1226	1226	0			-0-	
05	28241 X	26605	-0-	-1636	-0-	1636	9	24987	3	Y		793	793	0			-0-	
06	27360 X	12119	-0-	-15241	-0-	748	1	11035	3	Y		710	710	0			-0-	
07	28272 X	25076	-0-	-3196	-0-	1349	9	23585	3	Y		558	558	0			-0-	
						746	1											
						872	9											
						303	1											
						781	9											
						877	1											
						614	9											
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 294310		COMPL. DATE 01/13/2023				TOTAL DEPTH 13402		PERF.13438 - 18712						
02	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	283	1	12790	3	Y		1278	1278	0			-0-	
03	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	1406	9	13691	3	Y		1652	1652	0			-0-	
04	20400 X	14153	-0-	-6247	-0-	374	1	12421	3	Y		1231	1231	0			-0-	
05	16151 X	13996	-0-	-2155	-0-	1817	9	12556	3	Y		968	968	0			-0-	
06	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	378	1	16140	3	Y		843	843	0			-0-	
07	16027 X	13075	-0-	-2952	-0-	1354	9	11721	3	Y		835	835	0			-0-	
						375	1											
						1065	9											
						443	1											
						927	9											
						435	1											
						919	9											
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294311		COMPL. DATE 01/08/2023				TOTAL DEPTH 13490		PERF.13383 - 18309						
02	DLQ G-10	13251	-0-	13251	13251	168	1	12026	3	Y		961	961	0			-0-	
03	27514 X	14263	-0-	-13251	-0-	1057	9	12790	3	Y		1149	1149	0			-0-	
04	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	209	1	10501	3	Y		1265	1265	0			-0-	
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1264	9	11794	3	Y		1039	1039	0			-0-	
06	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	210	1	10407	3	Y		807	807	0			-0-	
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1392	9	9785	3	Y		763	763	0			-0-	
						254	1											
						1143	9											
						243	1											
						888	9											
						328	1											
						839	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
02	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	526	1	5649	3	Y	1058	1058	0	-0-
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	1164	9	4122	3	Y	773	773	0	-0-
04	11130 X	4827	-0-	-6303	-0-	317	1	4091	3	Y	549	549	0	-0-
05	8649 X	6962	-0-	-1687	-0-	850	9	5844	3	Y	931	931	0	-0-
06	7920 X	5764	-0-	-2156	-0-	132	1	4790	3	Y	818	818	0	-0-
07	8184 X	4996	-0-	-3188	-0-	604	9	4126	3	Y	727	727	0	-0-
						94	1							
						1024	9							
						74	1							
						900	9							
						70	1							
						800	9							
IVAS SMITH 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485														
02	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	9522	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	13081	-0-	-9959	-0-	10415	3	2666	9	Y	2424	2424	0	-0-
05	23808 X	13243	-0-	-10565	-0-	10830	3	2413	9	Y	2194	2194	0	-0-
06	22530 X	9468	-0-	-13062	-0-	7980	3	1488	9	Y	1353	1353	0	-0-
07	13733 X	7551	-0-	-6182	-0-	6328	3	1223	9	Y	1112	1112	0	-0-
LUNA-MAY UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909														
02	DLQ G-10	2376	-0-	2376	2376	496	1	1055	3	Y	733	728	0	46
03	5298 X	2922	-0-	-2376	-0-	19	4	806	9					
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	561	1	1233	3	Y	1020	1003	0	63
05	3317 X	2710	-0-	-607	-0-	6	4	1122	9					
06	2820 X	1114	-0-	-1706	-0-	568	1	1117	3	Y	1041	1049	0	55
07	2945 X	1790	-0-	-1155	-0-	7	4	1145	9					
						532	1	1072	3	Y	998	973	0	80
						8	4	1098	9					
						22	1	48	3	Y	949	991	0	38
						1044	9							
						335	1	674	3	Y	706	703	0	41
						4	4	777	9					
IVAS SMITH 02														
WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
02	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	10400	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	15414	-0-	-6726	-0-	13865	3	1549	9	Y	1408	1408	0	-0-
05	22878 X	12010	-0-	-10868	-0-	10969	3	1041	9	Y	946	946	0	-0-
06	22140 X	10986	-0-	-11154	-0-	9830	3	1156	9	Y	1051	1051	0	-0-
07	15934 X	9952	-0-	-5982	-0-	8876	3	1076	9	Y	978	978	0	-0-
IVAS SMITH 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
02	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	10389	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	14462	-0-	-10588	-0-	12927	3	1535	9	Y	1395	1395	0	-0-
05	25885 X	12070	-0-	-13815	-0-	10939	3	1131	9	Y	1028	1028	0	-0-
06	25050 X	7511	-0-	-17539	-0-	6739	3	772	9	Y	702	702	0	-0-
07	14942 X	8158	-0-	-6784	-0-	7169	3	989	9	Y	899	899	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
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
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	660 1	2288 3	Y	319	318	0			27
03	8200 X	4737	-0-	-3463	-0-	164 4	351 9	Y	439	460	0			6
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	881 1	3193 3	Y	336	340	0			2
05	6386 X	4136	-0-	-2250	-0-	180 4	483 9	Y	404	404	0			2
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	755 1	2873 3	Y	342	341	0			3
07	4743 X	3041	-0-	-1702	-0-	124 4	370 9	Y	246	247	0			2
						762 1	2766 3	Y						
						164 4	444 9	Y						
						1033 1	3863 3	Y						
						100 4	376 9	Y						
						698 1	1608 3	Y						
						464 4	271 9	Y						
IVAS SMITH 02														
WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
02	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	14310 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	17227	-0-	-14993	-0-	15107 3	2120 9	Y	1927	1927	0			-0-
05	33294 X	17182	-0-	-16112	-0-	15115 3	2067 9	Y	1879	1879	0			-0-
06	32220 X	17429	-0-	-14791	-0-	15058 3	2371 9	Y	2155	2155	0			-0-
07	17794 X	15365	-0-	-2429	-0-	13430 3	1935 9	Y	1759	1759	0			-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
02	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	312 1	1589 3	Y	171	171	0			4
03	3100 N	2292	-0-	-808	1308	27 4	188 9	Y	118	119	0			3
04	3000 N	2345	-0-	-655	653	345 1	1813 3	Y	290	286	0			7
05	2855 N	2202	-0-	-653	-0-	4 4	130 9	Y	300	300	0			7
06	2100 N	970	-0-	-1130	-0-	356 1	1664 3	Y	238	238	0			7
07	2170 N	20	-0-	-2150	-0-	6 4	319 9	Y	17	24	0			-0-
						358 1	1510 3	Y						
						4 4	330 9	Y						
						143 1	562 3	Y						
						3 4	262 9	Y						
						1 3	19 9	Y						
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	1509	105 1	1317 3	Y	75	75	0			1
03	1525 X	16	-0-	-1509	-0-	4 4	83 9	Y	14	15	0			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	15 9	Y	-0-	-0-	0			-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-	-0-	0			-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-	-0-	0			-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	-0-	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	635 1	2204 3	Y	596	588	0			50
03	7693 X	4040	-0-	-3653	-0-	158 4	656 9	Y	655	696	0			9
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	687 1	2491 3	Y	775	779	0			5
05	5177 X	4665	-0-	-512	-0-	141 4	721 9	Y	811	812	0			4
06	4080 X	4056	-0-	-24	-0-	676 1	2573 3	Y	754	751	0			7
07	4340 X	3247	-0-	-1093	-0-	111 4	853 9	Y	687	688	0			6
						779 1	2826 3	Y						
						168 4	892 9	Y						
						667 1	2495 3	Y						
						65 4	829 9	Y						
						628 1	1446 3	Y						
						417 4	756 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LUNA UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158															
M O	ALLOW 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	T. A.	1080	-0-	1080	1080	251 1	535 3	9 4	285 9	Y	259	256 0			16
03	T. A.	1235	-0-	1235	2315	316 1	694 3	3 4	222 9	Y	202	206 0			12
04	T. A.	1306	-0-	1306	3621	346 1	681 3	4 4	275 9	Y	250	249 0			13
05	T. A.	1937	-0-	1937	5558	488 1	984 3	8 4	457 9	Y	415	395 0			33
06	8043 X	2485	-0-	-5558	-0-	572 1	1235 3	8 4	670 9	Y	609	618 0			24
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	575 1	1156 3	6 4	543 9	Y	494	489 0			29
LUNA UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359															
02	T. A.	10504	-0-	10504	10504	2108 1	6676 3	45 4	1675 9	Y	1523	1519 0			95
03	T. A.	8230	-0-	8230	18734	1660 1	5126 3	38 4	1406 9	Y	1278	1321 0			52
04	T. A.	8269	-0-	8269	27003	1624 1	5303 3	33 4	1309 9	Y	1190	1179 0			63
05	T. A.	7388	-0-	7388	34391	1474 1	4756 3	30 4	1128 9	Y	1025	1039 0			49
06	41149 X	6758	-0-	-34391	-0-	1193 1	4487 3	47 4	1031 9	Y	937	938 0			48
07	10075 X	7020	-0-	-3055	-0-	896 1	4991 3	37 4	1096 9	Y	996	1018 0			26
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100															
02	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718	385 1	1962 3	33 4	338 9	Y	307	306 0			7
03	5326 X	2608	-0-	-2718	-0-	349 1	1836 3	4 4	419 9	Y	381	380 0			8
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	354 1	1658 3	6 4	277 9	Y	252	254 0			6
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	421 1	1777 3	5 4	332 9	Y	302	301 0			7
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	441 1	1730 3	11 4	273 9	Y	248	248 0			7
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	436 1	1785 3	24 4	317 9	Y	288	287 0			8
CHILDREN'S-WESTON UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286															
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	614 1	3231 3	7 4	770 9	Y	700	685 0			15
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	227 1	1061 3	4 4	156 9	Y	142	154 0			3
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	197 1	831 3	2 4	207 9	Y	188	187 0			4
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	244 1	959 3	6 4	376 9	Y	342	337 0			9
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	248 1	1015 3	14 4	421 9	Y	383	382 0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370														
COMPL. DATE 05/04/2016														
TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2471	-0-	2471	2471	412	1	1428	3	Y	481	473	0	40
						102	4	529	9					
03	6042 X	3571	-0-	-2471	-0-	586	1	2122	3	Y	675	705	0	10
						120	4	743	9					
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	649	1	2469	3	Y	816	821	0	5
						106	4	898	9					
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	741	1	2688	3	Y	755	756	0	4
						160	4	831	9					
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	690	1	2580	3	Y	671	669	0	6
						67	4	738	9					
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	629	1	1448	3	Y	603	603	0	6
						418	4	663	9					

DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371														
COMPL. DATE 04/30/2017														
TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
02	DLQ G-10	9815	-0-	9815	9815	1477	1	7530	3	Y	619	616	0	14
						127	4	681	9					
03	18119 X	8304	-0-	-9815	-0-	1232	1	6477	3	Y	528	531	0	11
						14	4	581	9					
04	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	1311	1	6132	3	Y	474	474	0	11
						24	4	521	9					
05	11005 X	9506	-0-	-1499	-0-	1713	1	7229	3	Y	494	493	0	12
						21	4	543	9					
06	10530 X	9984	-0-	-546	-0-	1857	1	7287	3	Y	723	715	0	20
						45	4	795	9					
07	10881 X	9813	-0-	-1068	-0-	1798	1	7368	3	Y	499	506	0	13
						98	4	549	9					

DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372														
COMPL. DATE 04/30/2017														
TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
02	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	469	1	2393	3	Y	636	637	0	15
						40	4	700	9					
03	6259 X	2657	-0-	-3602	-0-	344	1	1810	3	Y	454	459	0	10
						4	4	499	9					
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	520	1	2435	3	Y	668	663	0	15
						9	4	735	9					
05	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	620	1	2616	3	Y	711	709	0	17
						8	4	782	9					
06	3990 X	3467	-0-	-523	-0-	565	1	2217	3	Y	610	610	0	17
						14	4	671	9					
07	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	616	1	2524	3	Y	632	632	0	17
						34	4	695	9					

DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382														
COMPL. DATE 10/16/2017														
TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
02	DLQ G-10	4019	-0-	4019	9273	786	1	2490	3	Y	660	692	0	41
						17	4	726	9					
03	14687 X	5414	-0-	-9273	-0-	1099	1	3395	3	Y	814	822	0	33
						25	4	895	9					
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1026	1	3349	3	Y	698	694	0	37
						21	4	768	9					
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1432	1	4622	3	Y	1739	1693	0	83
						29	4	1913	9					
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	1124	1	4230	3	Y	760	804	0	39
						44	4	836	9					
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	782	1	4356	3	Y	1133	1143	0	29
						32	4	1246	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															DIRECT ASSETS UNIT															WELL #:															3H															RRCID -> 294383															COMPL. DATE 09/15/2015															TOTAL															DEPTH 12079															PERF.12393															- 17542																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															*															*															DISPOSITIONS															*															*															C															COND															PROD															*															*															DISPOSITIONS															*															*															EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1160

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	3922	963 1	2051 3	36 4	872 9	Y	793	863 0		50
03	12136 X	8214	-0-	-3922	-0-	1861 1	4089 3	20 4	2244 9	Y	2040	1965 0		125
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1779 1	3501 3	21 4	1929 9	Y	1754	1787 0		92
05	8773 X	7583	-0-	-1190	-0-	1921 1	3869 3	30 4	1763 9	Y	1603	1566 0		129
06	8490 X	7487	-0-	-1003	-0-	1818 1	3926 3	26 4	1717 9	Y	1561	1627 0		63
07	8215 X	2174	-0-	-6041	-0-	520 1	1046 3	6 4	602 9	Y	547	578 0		32
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928														
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278	812 1	4138 3	70 4	1258 9	Y	1144	1125 0		26
03	2800 N	3336	-0-	536	6814	413 1	2172 3	5 4	746 9	Y	678	689 0		15
04	3000 N	3913	-0-	913	7727	548 1	2562 3	10 4	793 9	Y	721	719 0		17
05	11866 X	4139	-0-	-7727	-0-	682 1	2879 3	8 4	570 9	Y	518	523 0		12
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	628 1	2464 3	15 4	590 9	Y	536	533 0		15
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	773 1	3169 3	42 4	658 9	Y	598	597 0		16
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561														
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	229 1	1167 3	20 4	613 9	Y	557	557 0		13
03	6054 X	4025	-0-	-2029	-0-	470 1	2471 3	5 4	1079 9	Y	981	973 0		21
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	698 1	3268 3	13 4	1492 9	Y	1356	1346 0		31
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	450 1	1898 3	6 4	436 9	Y	396	418 0		9
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	646 1	2535 3	15 4	1025 9	Y	932	915 0		26
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	717 1	2939 3	39 4	2144 9	Y	1949	1923 0		52
IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435														
02	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	12063 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	18063	-0-	-8997	-0-	16294 3	1769 9			Y	1608	1608 0		-0-
05	27962 X	16867	-0-	-11095	-0-	15230 3	1637 9			Y	1488	1488 0		-0-
06	27060 X	14389	-0-	-12671	-0-	12929 3	1460 9			Y	1327	1327 0		-0-
07	18662 X	11694	-0-	-6968	-0-	10443 3	1251 9			Y	1137	1137 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541															
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	
02	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968	616	1	3140	3	Y	1054	1055	0	24	
03	8183 X	3215	-0-	-4968	-0-	53	4	1159	9						
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	385	1	2025	3	Y	728	736	0	16	
05	9269 X	7949	-0-	-1320	-0-	4	4	801	9						
06	6990 X	1710	-0-	-5280	-0-	162	1	760	3	Y	134	147	0	3	
07	5487 X	743	-0-	-4744	-0-	3	4	147	9						
						1191	1	5027	3	Y	1560	1526	0	37	
						15	4	1716	9						
						277	1	1089	3	Y	306	335	0	8	
						7	4	337	9						
						113	1	464	3	Y	145	149	0	4	
						6	4	160	9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779															
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1	1	3	3	Y	25	24	0	1	
03	T. A.	221	-0-	221	253	28	9	101	3	Y	92	91	0	2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	253	19	1								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	253	101	9			Y	-0-	2	0	-0-	
06	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															
WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139															
02	DLQ G-10	10065	-0-	10065	10065	1296	1	6604	3	Y	1866	1864	0	43	
03	20105 X	10040	-0-	-10065	-0-	112	4	2053	9						
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1256	1	6604	3	Y	1969	1969	0	43	
05	11129 X	8647	-0-	-2482	-0-	14	4	2166	9						
06	10770 X	8509	-0-	-2261	-0-	1272	1	5952	3	Y	1659	1664	0	38	
07	11129 X	6967	-0-	-4162	-0-	23	4	1825	9						
						1361	1	5745	3	Y	1385	1390	0	33	
						17	4	1524	9						
						1402	1	5502	3	Y	1428	1422	0	39	
						34	4	1571	9						
						1117	1	4578	3	Y	1101	1111	0	29	
						61	4	1211	9						
MORGAN UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091															
02	T. A.	7113	-0-	7113	7113	1510	1	4783	3	Y	716	718	0	45	
03	T. A.	6969	-0-	6969	14082	32	4	788	9						
04	T. A.	7456	-0-	7456	21538	1543	1	4766	3	Y	568	590	0	23	
05	T. A.	7465	-0-	7465	29003	35	4	625	9						
06	36870 X	7867	-0-	-29003	-0-	1566	1	5114	3	Y	676	663	0	36	
07	7533 X	6466	-0-	-1067	-0-	32	4	744	9						
						1602	1	5171	3	Y	599	606	0	29	
						33	4	659	9						
						1482	1	5575	3	Y	684	678	0	35	
						58	4	752	9						
						880	1	4904	3	Y	587	607	0	15	
						36	4	646	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	4335	-0-	4335	4335	876 1	2773 3	2773 3	Y	606	602 0		38	
03	9798 X	5463	-0-	-4335	-0-	1153 1	3560 3	3560 3	Y	658	669 0		27	
04	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	1130 1	3689 3	3689 3	Y	729	717 0		39	
05	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	1075 1	3468 3	3468 3	Y	604	614 0		29	
06	5400 X	4935	-0-	-465	-0-	901 1	3390 3	3390 3	Y	554	555 0		28	
07	5828 X	4323	-0-	-1505	-0-	602 1	3352 3	3352 3	Y	313	333 0		8	
KENNEDY														
WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208														
02	T. A.	2557	-0-	2557	2557	159 1	2004 3	2004 3	Y	353	350 0		6	
03	T. A.	298	-0-	298	2855	6 4	388 9	388 9	Y	189	192 0		3	
04	T. A.	1473	-0-	1473	4328	7 1	83 3	83 3	Y	379	375 0		7	
05	T. A.	2867	-0-	2867	7195	208 9	965 3	965 3	Y	340	339 0		8	
06	9905 X	2710	-0-	-7195	-0-	87 1	417 9	417 9	Y	430	413 0		25	
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	187 1	2302 3	2302 3	Y	375	382 0		18	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955														
02	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	419 1	1453 3	1453 3	Y	378	381 0		32	
03	5951 X	3559	-0-	-2392	-0-	104 4	416 9	416 9	Y	549	573 0		8	
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	612 1	2218 3	2218 3	Y	544	548 0		4	
05	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	125 4	604 9	604 9	Y	716	717 0		3	
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	437 1	1660 3	1660 3	Y	513	511 0		5	
07	3565 X	2691	-0-	-874	-0-	71 4	598 9	598 9	Y	372	374 0		3	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886														
02	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	202 1	702 3	702 3	Y	539	568 0		45	
03	2640 X	1093	-0-	-1547	-0-	50 4	593 9	593 9	Y	138	181 0		2	
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	195 1	706 3	706 3	Y	362	362 0		2	
05	4836 X	1046	-0-	-3790	-0-	40 4	152 9	152 9	Y	358	358 0		2	
06	3600 X	704	-0-	-2896	-0-	308 1	1169 3	1169 3	Y	252	252 0		2	
07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	50 4	398 9	398 9	Y	734	729 0		7	
						135 1	488 3	488 3	Y					
						29 4	394 9	394 9	Y					
						88 1	330 3	330 3	Y					
						9 4	277 9	277 9	Y					
						881 1	2029 3	2029 3	Y					
						586 4	807 9	807 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	08H	RRCID ->	294558	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13396	PERF.13483	-	18846		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-		520	1	23509	3	Y	1352	1352	0	-0-		
							1487	9									
03	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-		706	1	25864	3	Y	1404	1404	0	-0-		
							1544	9									
04	30270 X	25630	-0-	-4640	-0-		717	1	23549	3	Y	1240	1240	0	-0-		
							1364	9									
05	29481 X	26088	-0-	-3393	-0-		718	1	24032	3	Y	1216	1216	0	-0-		
							1338	9									
06	27330 X	26004	-0-	-1326	-0-		667	1	24267	3	Y	973	973	0	-0-		
							1070	9									
07	28241 X	23102	-0-	-5139	-0-		791	1	21281	3	Y	936	936	0	-0-		
							1030	9									
JANSSEN - OETKEN 01 E				WELL #:	05H	RRCID ->	294567	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.13658	-	20721		
02	DLQ G-10	20448	-0-	20448	20448		393	1	17737	3	Y	2107	2107	0	-0-		
							2318	9									
03	41825 X	21377	-0-	-20448	-0-		495	1	19459	3	Y	1294	1294	0	-0-		
							1423	9									
04	29010 X	19789	-0-	-9221	-0-		489	1	17350	3	Y	1773	1773	0	-0-		
							1950	9									
05	25885 X	19160	-0-	-6725	-0-		532	1	16759	3	Y	1699	1699	0	-0-		
							1869	9									
06	21900 X	18327	-0-	-3573	-0-		616	1	15670	3	Y	1855	1855	0	-0-		
							2041	9									
07	22630 X	16540	-0-	-6090	-0-		600	1	14707	3	Y	1121	1121	0	-0-		
							1233	9									
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294569	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.13160	-	16747		
02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-		438	1	4709	3	Y	813	813	0	-0-		
							894	9									
03	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-		641	1	8339	3	Y	899	899	0	-0-		
							989	9									
04	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-		336	1	10455	3	Y	2313	2313	0	-0-		
							2544	9									
05	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-		321	1	20044	3	Y	3521	3521	0	-0-		
							3873	9									
06	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-		250	1	16194	3	Y	2433	2433	0	-0-		
							2676	9									
07	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-		252	1	14863	3	Y	2182	2182	0	-0-		
							2400	9									
DULLYE 01				WELL #:	05H	RRCID ->	294579	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13418	PERF.13441	-	17867		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-		6	1	375	3	Y	144	144	0	-0-		
							158	9									
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		17	1	829	3	Y	271	271	0	-0-		
							298	9									
05	3100 N	16818	-0-	13718	13718		338	1	15724	3	Y	687	687	0	-0-		
							756	9									
06	3000 N	32082	-0-	29082	42800		656	1	28078	3	Y	3044	3044	0	-0-		
							3348	9									
07	3100 N	21515	-0-	18415	61215		624	1	18635	3	Y	2051	2051	0	-0-		
							2256	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	294599	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.13246 - 17452
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JANSSEN - OETKEN 01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	294627	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13664	PERF.13624 - 20701
02	DLQ G-10	27727	-0-	27727	27727	561	1	25288	3	Y	1707	1707 0	-0-
						1878	9						
03	58454 X	30727	-0-	-27727	-0-	728	1	28644	3	Y	1232	1232 0	-0-
						1355	9						
04	38220 X	28538	-0-	-9682	-0-	727	1	25790	3	Y	1837	1837 0	-0-
						2021	9						
05	36208 X	27848	-0-	-8360	-0-	790	1	24909	3	Y	1954	1954 0	-0-
						2149	9						
06	30840 X	26628	-0-	-4212	-0-	926	1	23545	3	Y	1961	1961 0	-0-
						2157	9						
07	30721 X	24672	-0-	-6049	-0-	917	1	22484	3	Y	1155	1155 0	-0-
						1271	9						

JANSSEN - OETKEN 01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	294653	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.13568 - 20413
02	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	475	1	21413	3	Y	2525	2525 0	-0-
						2778	9						
03	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	508	1	20000	3	Y	1339	1339 0	-0-
						1473	9						
04	32940 X	23791	-0-	-9149	-0-	586	1	20783	3	Y	2202	2202 0	-0-
						2422	9						
05	31000 X	23705	-0-	-7295	-0-	661	1	20830	3	Y	2013	2013 0	-0-
						2214	9						
06	26430 X	22606	-0-	-3824	-0-	744	1	18903	3	Y	2690	2690 0	-0-
						2959	9						
07	27311 X	20696	-0-	-6615	-0-	744	1	18245	3	Y	1552	1552 0	-0-
						1707	9						

JANSSEN - OETKEN 01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	294654	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13668	PERF.13628 - 20541
02	DLQ G-10	14202	-0-	14202	14202	290	1	13057	3	Y	777	777 0	-0-
						855	9						
03	31881 X	17679	-0-	-14202	-0-	425	1	16729	3	Y	477	477 0	-0-
						525	9						
04	24180 X	16380	-0-	-7800	-0-	426	1	15116	3	Y	762	762 0	-0-
						838	9						
05	22785 X	8984	-0-	-13801	-0-	259	1	8161	3	Y	513	513 0	-0-
						564	9						
06	17760 X	8130	-0-	-9630	-0-	279	1	7099	3	Y	684	684 0	-0-
						752	9						
07	17670 X	14718	-0-	-2952	-0-	554	1	13595	3	Y	517	517 0	-0-
						569	9						

RIDLEY FARMS 01				WELL #:	11H	RRCID ->	294658	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13149 - 18305
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	9979	-0-	9979	9979	1313	1	6692	3	Y	1692	1681	0		39
						113	4	1861	9						
03	16682 X	6703	-0-	-9979	-0-	821	1	4319	3	Y	1413	1421	0		31
						9	4	1554	9						
04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	1294	1	6053	3	Y	1495	1492	0		34
						23	4	1645	9						
05	9920 X	8030	-0-	-1890	-0-	1301	1	5491	3	Y	1111	1119	0		26
						16	4	1222	9						
06	9600 X	7148	-0-	-2452	-0-	1161	1	4556	3	Y	1275	1266	0		35
						28	4	1403	9						
07	9920 X	6330	-0-	-3590	-0-	1013	1	4153	3	Y	1008	1016	0		27
						55	4	1109	9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463															
02	DLQ G-10	814	-0-	814	814	67	1	339	3	Y	365	365	0		8
						6	4	402	9						
03	T. A.	4646	-0-	4646	5460	551	1	2897	3	Y	1084	1068	0		24
						6	4	1192	9						
04	T. A.	4239	-0-	4239	9699	584	1	2731	3	Y	830	835	0		19
						11	4	913	9						
05	T. A.	4353	-0-	4353	14052	654	1	2760	3	Y	846	845	0		20
						8	4	931	9						
06	17352 X	3300	-0-	-14052	-0-	533	1	2092	3	Y	602	605	0		17
						13	4	662	9						
07	3596 X	3567	-0-	-29	-0-	629	1	2576	3	Y	298	307	0		8
						34	4	328	9						
KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565															
02	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	525	1	2676	3	Y	1073	1078	0		25
						45	4	1180	9						
03	10901 X	6475	-0-	-4426	-0-	777	1	4085	3	Y	1458	1451	0		32
						9	4	1604	9						
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	400	1	1871	3	Y	983	992	0		23
						7	4	1081	9						
05	13826 X	9011	-0-	-4815	-0-	1338	1	5646	3	Y	1828	1808	0		43
						16	4	2011	9						
06	6780 X	5895	-0-	-885	-0-	892	1	3499	3	Y	1348	1354	0		37
						21	4	1483	9						
07	6479 X	4550	-0-	-1929	-0-	666	1	2728	3	Y	1018	1028	0		27
						36	4	1120	9						
KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065															
02	18887 X	3590	-0-	-15297	-0-	397	1	2026	3	Y	1030	1027	0		24
						34	4	1133	9						
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	476	1	2505	3	Y	1073	1074	0		23
						5	4	1180	9						
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	566	1	2646	3	Y	1688	1672	0		39
						10	4	1857	9						
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	537	1	2265	3	Y	396	426	0		9
						7	4	436	9						
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	782	1	3071	3	Y	609	601	0		17
						19	4	670	9						
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	619	1	2539	3	Y	440	445	0		12
						34	4	484	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
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
02	1400 X	491	-0-	-909	-0-	37 1	252 3	Y	184	181	0			3
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	202 9	2249 3	Y	1051	1034	0			20
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	379 1	1156 9	Y	63	82	0			1
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	3 4	681 3	Y	682	672	0			11
06	3510 X	52	-0-	-3458	-0-	100 1	69 9	Y	43	53	0			1
*07	3627 X	155	-0-	-3472	-0-	1 4	1817 3	Y	126	124	0			3
						47 9	750 9							
						2 1	4 3	Y						
						139 9								
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
02	32130 X	32130	-0-	-0-	-0-	30501 3	1629 9	Y	1481	1481	0			-0-
03	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	18680 3	1035 9	Y	941	941	0			-0-
04	40170 X	26025	-0-	-14145	-0-	24773 3	1252 9	Y	1138	1138	0			-0-
05	41509 X	18176	-0-	-23333	-0-	17476 3	700 9	Y	636	636	0			-0-
06	36450 X	80	-0-	-36370	-0-	50 3	30 9	Y	27	27	0			-0-
07	35557 X	76	-0-	-35481	-0-	43 3	33 9	Y	30	30	0			-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
02	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	152 1	775 3	Y	611	605	0			14
03	4194 X	2582	-0-	-1612	-0-	13 4	672 9	Y	789	786	0			17
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	273 1	1438 3	Y	485	491	0			11
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	3 4	868 9	Y	533	531	0			13
06	2010 X	810	-0-	-1200	-0-	318 1	1487 3	Y	402	404	0			11
07	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	6 4	534 9	Y	229	234	0			6
						345 1	1455 3	Y						
						4 4	586 9							
						74 1	292 3	Y						
						2 4	442 9							
						281 1	1150 3	Y						
						15 4	252 9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355														
02	27714 X	27714	-0-	-0-	-0-	26640 3	1074 9	Y	976	976	0			-0-
03	17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	17032 3	762 9	Y	693	693	0			-0-
04	38910 X	18663	-0-	-20247	-0-	17597 3	1066 9	Y	969	969	0			-0-
05	40207 X	14316	-0-	-25891	-0-	13432 3	884 9	Y	804	804	0			-0-
06	33930 X	22644	-0-	-11286	-0-	21452 3	1192 9	Y	1084	1084	0			-0-
07	30690 X	20986	-0-	-9704	-0-	19990 3	996 9	Y	905	905	0			-0-
JANSSEN - OETKEN 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669														
02	DLQ G-10	15871	-0-	15871	15871	325 1	14660 3	Y	805	805	0			-0-
03	34598 X	18727	-0-	-15871	-0-	886 9	17761 3	Y	467	467	0			-0-
04	28350 X	19969	-0-	-8381	-0-	452 1	18419 3	Y	937	937	0			-0-
05	27590 X	20568	-0-	-7022	-0-	514 9	18576 3	Y	1275	1275	0			-0-
06	25470 X	20821	-0-	-4649	-0-	519 1	18528 3	Y	1422	1422	0			-0-
07	20646 X	18707	-0-	-1939	-0-	1031 9	16975 3	Y	945	945	0			-0-
						589 1								
						1403 9								
						729 1								
						1564 9								
						692 1								
						1040 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	8371	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	8721	-0-	-5769	-0-	7567	3	1154	9	Y	1049	1049 0	-0-	
05	14074 X	7816	-0-	-6258	-0-	6575	3	1241	9	Y	1128	1128 0	-0-	
06	10500 X	5156	-0-	-5344	-0-	4585	3	571	9	Y	519	519 0	-0-	
07	10850 X	9638	-0-	-1212	-0-	7731	3	1907	9	Y	1734	1734 0	-0-	
FRANK MALEK 02														
WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269														
02	36077 X	36077	-0-	-0-	-0-	34772	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	28499	-0-	-17281	-0-	27297	3	1202	9	Y	1093	1093 0	-0-	
05	47306 X	22234	-0-	-25072	-0-	21551	3	683	9	Y	621	621 0	-0-	
06	40590 X	34294	-0-	-6296	-0-	33071	3	1223	9	Y	1112	1112 0	-0-	
07	39928 X	27677	-0-	-12251	-0-	26476	3	1201	9	Y	1092	1092 0	-0-	
FRANK MALEK 02														
WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328														
02	30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	29269	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	20123	-0-	-17917	-0-	19131	3	992	9	Y	902	902 0	-0-	
05	38409 X	17721	-0-	-20688	-0-	17026	3	695	9	Y	632	632 0	-0-	
06	33570 X	25972	-0-	-7598	-0-	24639	3	1333	9	Y	1212	1212 0	-0-	
07	34100 X	33935	-0-	-165	-0-	31874	3	2061	9	Y	1874	1874 0	-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577														
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					
06	13799 X	1917	-0-	-11882	-0-	314	1	1174	3	Y	362	361 0	3	
						31	4	398	9					
07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	939	1	2163	3	Y	666	663 0	6	
						624	4	733	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675														
02	56624 X	56624	-0-	-0-	-0-	1012	1	52992	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	54657	-0-	-17613	-0-	1124	1	51116	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							
06	62610 X	47905	-0-	-14705	-0-	1093	1	44721	3	Y	1901	1901 0	-0-	
						2091	9							
07	62682 X	45741	-0-	-16941	-0-	944	1	42742	3	Y	1868	1868 0	-0-	
						2055	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719														
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
02	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	798 1	41798 3	Y	1780	1780	0			-0-
03	46392 X	46392	-0-	-0-	-0-	1958 9	1015 1	43440 3	Y	1761	1761	0		-0-
04	57330 X	43086	-0-	-14244	-0-	1937 9	888 1	40387 3	Y	1646	1646	0		-0-
05	56389 X	37616	-0-	-18773	-0-	1811 9	881 1	35220 3	Y	1377	1377	0		-0-
06	51180 X	40084	-0-	-11096	-0-	1515 9	917 1	37510 3	Y	1506	1506	0		-0-
07	49321 X	36511	-0-	-12810	-0-	1657 9	755 1	34221 3	Y	1395	1395	0		-0-
						1535 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688														
02	46020 X	46020	-0-	-0-	-0-	827 1	43304 3	Y	1717	1717	0			-0-
03	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	1889 9	1052 1	45005 3	Y	1687	1687	0		-0-
04	61080 X	44454	-0-	-16626	-0-	1856 9	919 1	41795 3	Y	1582	1582	0		-0-
05	57660 X	36010	-0-	-21650	-0-	1740 9	846 1	33792 3	Y	1247	1247	0		-0-
06	52140 X	41994	-0-	-10146	-0-	1372 9	966 1	39544 3	Y	1349	1349	0		-0-
07	50933 X	37374	-0-	-13559	-0-	1484 9	776 1	35148 3	Y	1318	1318	0		-0-
						1450 9								
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555														
02	DLQ G-10	21534	-0-	21534	21534	2973 1	15153 3	Y	2865	2863	0			66
03	44015 X	22481	-0-	-21534	-0-	256 4	3152 9							
04	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	3078 1	16187 3	Y	2893	2896	0			63
05	26629 X	21161	-0-	-5468	-0-	34 4	3182 9							
06	25050 X	7025	-0-	-18025	-0-	3103 1	14519 3	Y	2435	2442	0			56
07	23839 X	22994	-0-	-845	-0-	56 4	2679 9							
						3378 1	14253 3	Y	3171	3152	0			75
						42 4	3488 9							
						1204 1	4725 3	Y	970	1018	0			27
						29 4	1067 9							
						3683 1	15093 3	Y	3652	3581	0			98
						201 4	4017 9							
MANGIONE 01														
WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042														
02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	6322 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	6928	-0-	-3902	-0-	5800 3	1128 9	Y	1025	1025	0			-0-
05	11191 X	6494	-0-	-4697	-0-	5269 3	1225 9	Y	1114	1114	0			-0-
06	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-	2368 3	295 9	Y	268	268	0			-0-
07	8742 X	3792	-0-	-4950	-0-	3091 3	701 9	Y	637	637	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	C	COND	* * 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	BALANCE
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						
06	11640 X	3418	-0-	-8222	-0-	542	1	2127	3	Y	669	692	0		18
						13	4	736	9						
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	1995	1	8177	3	Y	1371	1352	0		37
						109	4	1508	9						

HERREJON 01														WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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	
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						
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1029	1	3848	3	Y	1074	1067	0		10
						100	4	1181	9						
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	656	1	1511	3	Y	657	661	0		6
						436	4	723	9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D														WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075	
02	DLQ G-10	38958	-0-	38958	38958	635	1	34587	3	Y	3396	3396	0		-0-
						3736	9								
03	66110 X	27152	-0-	-38958	-0-	556	1	24145	3	Y	2228	2228	0		-0-
						2451	9								
04	29741 X	29741	-0-	-0-	-0-	573	1	25997	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								
06	4590 X	2509	-0-	-2081	-0-	53	1	2178	3	Y	253	253	0		-0-
						278	9								
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-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 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090																	
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
02	DLQ G-10	26021	-0-	26021	26021		423 1	23028 3	Y	2336	2336 0	-0-					
							2570 9										
03	43100 X	17079	-0-	-26021	-0-		360 1	15662 3	Y	961	961 0	-0-					
							1057 9										
04	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-		299 1	13568 3	Y	1133	1133 0	-0-					
							1246 9										
05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-		451 1	17969 3	Y	1526	1526 0	-0-					
							1679 9										
06	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-		501 1	20381 3	Y	1722	1722 0	-0-					
							1894 9										
07	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-		542 1	24403 3	Y	1676	1676 0	-0-					
							1844 9										
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584																	
02	DLQ G-10	15857	-0-	15857	15857		970 1	12210 3	Y	2399	2395 0	44					
							38 4	2639 9									
03	34116 X	18259	-0-	-15857	-0-		1209 1	14133 3	Y	2616	2615 0	45					
							39 4	2878 9									
04	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-		1183 1	13061 3	Y	2397	2400 0	42					
							57 4	2637 9									
05	19871 X	17987	-0-	-1884	-0-		1128 1	13899 3	Y	2668	2650 0	60					
							25 4	2935 9									
06	19230 X	15069	-0-	-4161	-0-		1108 1	11919 3	Y	1823	1777 0	106					
							37 4	2005 9									
07	18259 X	15005	-0-	-3254	-0-		1192 1	11648 3	Y	1923	1934 0	95					
							50 4	2115 9									
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459																	
02	DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050		288 1	1468 3	Y	1154	1152 0	27					
							25 4	1269 9									
03	7480 X	4430	-0-	-3050	-0-		462 1	2428 3	Y	1395	1392 0	30					
							5 4	1535 9									
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-		1310 1	6131 3	Y	1206	1208 0	28					
							24 4	1327 9									
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		382 1	1613 3	Y	1577	1568 0	37					
							5 4	1735 9									
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		301 1	1181 3	Y	1522	1517 0	42					
							7 4	1674 9									
07	3193 X	3112	-0-	-81	-0-		279 1	1144 3	Y	1522	1523 0	41					
							15 4	1674 9									
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165																	
02	DLQ G-10	18113	-0-	18113	18113		296 1	16156 3	Y	1510	1510 0	-0-					
							1661 9										
03	20643 X	2530	-0-	-18113	-0-		47 1	2261 3	Y	202	202 0	-0-					
							222 9										
04	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-		507 1	23000 3	Y	2114	2114 0	-0-					
							2325 9										
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-		386 1	15378 3	Y	1934	1934 0	-0-					
							2127 9										
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-		145 1	5918 3	Y	594	594 0	-0-					
							653 9										
07	1922 X	916	-0-	-1006	-0-		18 1	791 3	Y	97	97 0	-0-					
							107 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MANGIONE 01				WELL #: 17H		RRCID -> 295561		COMPL. DATE 03/21/2024		TOTAL DEPTH 12969		PERF.12918 - 16961	
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
02	DLQ G-10	7525	-0-	7525	7525	6452	3	1073	9	Y	975	975	0
03	15669 X	8144	-0-	-7525	-0-	7148	3	996	9	Y	905	905	0
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6154	3	899	9	Y	817	817	0
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5017	3	1021	9	Y	928	928	0
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	4963	3	655	9	Y	595	595	0
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5668	3	1453	9	Y	1321	1321	0
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #: 10H		RRCID -> 295618		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 11611		PERF.11696 - 17729	
02	DLQ G-10	359	-0-	359	359	57	1	197	3	Y	83	87	0
						14	4	91	9				7
03	802 N	443	-0-	-359	-0-	66	1	239	3	Y	114	119	0
						13	4	125	9				2
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	151	1	574	3	Y	277	277	0
						25	4	305	9				2
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	191	1	693	3	Y	460	460	0
						41	4	506	9				2
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	475	3	Y	343	342	0
						12	4	377	9				3
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	371	371	0
						8	4	408	9				3
THREE SISTERS 01				WELL #: 67H		RRCID -> 295626		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13070		PERF.12713 - 19835	
02	DLQ G-10	54184	-0-	54184	54184	967	1	50668	3	Y	2317	2317	0
						2549	9						-0-
03	111117 X	56933	-0-	-54184	-0-	1242	1	53159	3	Y	2302	2302	0
						2532	9						-0-
04	52771 X	52771	-0-	-0-	-0-	1084	1	49310	3	Y	2161	2161	0
						2377	9						-0-
05	44758 X	44758	-0-	-0-	-0-	1045	1	41755	3	Y	1780	1780	0
						1958	9						-0-
06	50092 X	50092	-0-	-0-	-0-	1141	1	46705	3	Y	2042	2042	0
						2246	9						-0-
07	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	920	1	41688	3	Y	1844	1844	0
						2028	9						-0-
HERREJON 01				WELL #: 06H		RRCID -> 295628		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 12247		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KIRK 01				WELL #: 501H		RRCID -> 295644		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13557		PERF.13593 - 21186	
*02	DLQ G-10	47844	-0-	47844	47844	905	1	40815	3	Y	5567	5567	0
						6124	9						-0-
*03	100506 X	52662	-0-	-47844	-0-	1123	1	44195	3	Y	6676	6676	0
						7344	9						-0-
04	43898 X	43898	-0-	-0-	-0-	1040	1	36927	3	Y	5392	5392	0
						5931	9						-0-
05	57257 X	47951	-0-	-9306	-0-	1294	1	40777	3	Y	5345	5345	0
						5880	9						-0-
06	51450 X	40496	-0-	-10954	-0-	1338	1	34001	3	Y	4688	4688	0
						5157	9						-0-
07	52948 X	34536	-0-	-18412	-0-	1158	1	28397	3	Y	4528	4528	0
						4981	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746														
M	ALLOW 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
02	DLQ G-10	18063	-0-	18063	18063	294	1	16008	3	Y	1601	1601	0	-0-
						1761	9							
03	34492 X	16429	-0-	-18063	-0-	343	1	14847	3	Y	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	305	1	13881	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							
06	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	472	1	19254	3	Y	1848	1848	0	-0-
						2033	9							
07	30557 X	30557	-0-	-0-	-0-	593	1	26767	3	Y	2906	2906	0	-0-
						3197	9							
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
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					
06	13890 X	10597	-0-	-3293	-0-	1828	1	7175	3	Y	1409	1411	0	39
						44	4	1550	9					
07	14353 X	10926	-0-	-3427	-0-	1828	1	7491	3	Y	1370	1372	0	37
						100	4	1507	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777														
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	739	1	2565	3	Y	983	977	0	82
						183	4	1081	9					
03	3100 N	6361	-0-	3261	7829	1011	1	3663	3	Y	1345	1408	0	19
						207	4	1480	9					
04	15495 X	7666	-0-	-7829	-0-	1067	1	4058	3	Y	2151	2156	0	14
						175	4	2366	9					
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	890	1	3230	3	Y	1019	1028	0	5
						192	4	1121	9					
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	854	1	3193	3	Y	1679	1668	0	16
						83	4	1847	9					
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	190	1	437	3	Y	1064	1070	0	10
						126	4	1170	9					
HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
02	DLQ G-10	20610	-0-	20610	20610	4415	1	13980	3	Y	1929	1890	0	120
						93	4	2122	9					
03	41871 X	21261	-0-	-20610	-0-	4608	1	14231	3	Y	2106	2140	0	86
						105	4	2317	9					
04	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	4357	1	14225	3	Y	1930	1914	0	102
						88	4	2123	9					
05	22816 X	19990	-0-	-2826	-0-	4235	1	13666	3	Y	1821	1836	0	87
						86	4	2003	9					
06	22080 X	19023	-0-	-3057	-0-	3569	1	13425	3	Y	1717	1717	0	87
						140	4	1889	9					
07	22816 X	19195	-0-	-3621	-0-	2643	1	14724	3	Y	1564	1611	0	40
						108	4	1720	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	13457	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
*02	DLQ G-10	8586	-0-	8586	8586	169	1	7622	3	Y	723	723 0	-0-
						795	9						
*03	8840 X	254	-0-	-8586	-0-	1	1	24	3	Y	208	208 0	-0-
						229	9						
04	63090 X	201	-0-	-62889	-0-	1	1	23	3	Y	161	161 0	-0-
						177	9						
05	65162 X	-0-	-0-	-65162	-0-					Y	-0-		-0-
06	57600 X	-0-	-0-	-57600	-0-					Y	-0-		-0-
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-		-0-
KIRK 01				WELL #:	04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.13793 - 21591
*02	DLQ G-10	53413	-0-	53413	53413	1047	1	47221	3	Y	4677	4677 0	-0-
						5145	9						
*03	119295 X	65882	-0-	-53413	-0-	1491	1	58645	3	Y	5224	5224 0	-0-
						5746	9						
04	74062 X	74062	-0-	-0-	-0-	1886	1	66921	3	Y	4777	4777 0	-0-
						5255	9						
05	76265 X	76265	-0-	-0-	-0-	2182	1	68767	3	Y	4833	4833 0	-0-
						5316	9						
06	71624 X	71624	-0-	-0-	-0-	2549	1	64779	3	Y	3905	3905 0	-0-
						4296	9						
07	76539 X	63400	-0-	-13139	-0-	2330	1	57145	3	Y	3568	3568 0	-0-
						3925	9						
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.12811 - 19171
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				
06	61920 X	43206	-0-	-18714	-0-	3433	1	36927	3	Y	2482	2398 0	144
						116	4	2730	9				
07	56916 X	43720	-0-	-13196	-0-	3784	1	36993	3	Y	2533	2552 0	125
						157	4	2786	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831														
M	ALLOW 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
02	DLQ G-10	15681	-0-	15681	15681	985 38	1 4	12393 2265	3 9	Y	2059	2053	0	38
03	33366 X	17685	-0-	-15681	-0-	1179 38	1 4	13782 2686	3 9	Y	2442	2438	0	42
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1134 54	1 4	12520 2386	3 9	Y	2169	2173	0	38
05	18879 X	16649	-0-	-2230	-0-	1073 24	1 4	13225 2327	3 9	Y	2115	2106	0	47
06	17940 X	14209	-0-	-3731	-0-	1058 36	1 4	11378 1737	3 9	Y	1579	1535	0	91
07	17670 X	15278	-0-	-2392	-0-	1191 49	1 4	11640 2398	3 9	Y	2180	2164	0	107
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
*02	DLQ G-10	48779	-0-	48779	48779	923 6215	1 9	41641	3	Y	5650	5650	0	-0-
*03	67207 X	18428	-0-	-48779	-0-	402 2200	1 9	15826	3	Y	2000	2000	0	-0-
04	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	183 4699	1 9	6494	3	Y	4272	4272	0	-0-
05	66340 X	45176	-0-	-21164	-0-	1244 4726	1 9	39206	3	Y	4296	4296	0	-0-
06	58860 X	41040	-0-	-17820	-0-	1388 4386	1 9	35266	3	Y	3987	3987	0	-0-
07	53971 X	37664	-0-	-16307	-0-	1306 4324	1 9	32034	3	Y	3931	3931	0	-0-
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B														
WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587														
02	DLQ G-10	49325	-0-	49325	49325	3439 133	1 4	43274 2479	3 9	Y	2254	2252	0	41
03	98819 X	49494	-0-	-49325	-0-	3686 118	1 4	43085 2605	3 9	Y	2368	2368	0	41
04	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-	3590 172	1 4	39642 2317	3 9	Y	2106	2110	0	37
05	59489 X	43881	-0-	-15608	-0-	3132 71	1 4	38582 2096	3 9	Y	1905	1899	0	43
06	57570 X	38483	-0-	-19087	-0-	3106 105	1 4	33403 1869	3 9	Y	1699	1644	0	98
07	54622 X	34529	-0-	-20093	-0-	3026 126	1 4	29584 1793	3 9	Y	1630	1648	0	80

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10	97839	-0-	97839	97839	1919	1	86560	3	Y	8509	8509	0	-0-
						9360	9							
*03	207391 X	109552	-0-	-97839	-0-	2488	1	97892	3	Y	8338	8338	0	-0-
						9172	9							
04	102812 X	102812	-0-	-0-	-0-	2602	1	92331	3	Y	7163	7163	0	-0-
						7879	9							
05	103385 X	88924	-0-	-14461	-0-	2529	1	79730	3	Y	6059	6059	0	-0-
						6665	9							
06	100050 X	77623	-0-	-22427	-0-	2708	1	68821	3	Y	5540	5540	0	-0-
						6094	9							
07	103385 X	71322	-0-	-32063	-0-	2572	1	63070	3	Y	5164	5164	0	-0-
						5680	9							
FRANK MALEK 05														
WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193														
02	DLQ G-10	80414	-0-	80414	80414	75714	3	4700	9	Y	4273	4273	0	-0-
03	168571 X	88157	-0-	-80414	-0-	83469	3	4688	9	Y	4262	4262	0	-0-
04	96960 X	78161	-0-	-18799	-0-	74091	3	4070	9	Y	3700	3700	0	-0-
05	100192 X	70507	-0-	-29685	-0-	66875	3	3632	9	Y	3302	3302	0	-0-
06	91290 X	65141	-0-	-26149	-0-	61846	3	3295	9	Y	2995	2995	0	-0-
07	89001 X	29974	-0-	-59027	-0-	28405	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175														
02	DLQ G-10	84725	-0-	84725	84725	78756	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-
03	173405 X	88680	-0-	-84725	-0-	82843	3	5837	9	Y	5306	5306	0	-0-
04	103350 X	78992	-0-	-24358	-0-	73757	3	5235	9	Y	4759	4759	0	-0-
05	106795 X	74350	-0-	-32445	-0-	69654	3	4696	9	Y	4269	4269	0	-0-
06	96180 X	68973	-0-	-27207	-0-	64734	3	4239	9	Y	3854	3854	0	-0-
07	93775 X	58745	-0-	-35030	-0-	55106	3	3639	9	Y	3308	3308	0	-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579														
02	DLQ G-10	68948	-0-	68948	68948	64775	3	4173	9	Y	3794	3794	0	-0-
03	142187 X	73239	-0-	-68948	-0-	69147	3	4092	9	Y	3720	3720	0	-0-
04	80970 X	64707	-0-	-16263	-0-	61031	3	3676	9	Y	3342	3342	0	-0-
05	82615 X	60493	-0-	-22122	-0-	57128	3	3365	9	Y	3059	3059	0	-0-
06	77760 X	51412	-0-	-26348	-0-	48538	3	2874	9	Y	2613	2613	0	-0-
07	76322 X	43203	-0-	-33119	-0-	40584	3	2619	9	Y	2381	2381	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099														
02	DLQ G-10	16448	-0-	16448	16448	11028	3	5420	9	Y	4927	4927	0	-0-
03	33955 X	17507	-0-	-16448	-0-	12177	3	5330	9	Y	4845	4845	0	-0-
04	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	10212	3	3819	9	Y	3472	3472	0	-0-
05	17391 X	11216	-0-	-6175	-0-	8742	3	2474	9	Y	2249	2249	0	-0-
06	16830 X	8893	-0-	-7937	-0-	6225	3	2668	9	Y	2425	2425	0	-0-
07	17391 X	11693	-0-	-5698	-0-	9608	3	2085	9	Y	1895	1895	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038														
02	DLQ G-10	8380	-0-	8380	8380	7184	3	1196	9	Y	1087	1087	0	-0-
03	17245 X	8865	-0-	-8380	-0-	7697	3	1168	9	Y	1062	1062	0	-0-
04	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	6621	3	1163	9	Y	1057	1057	0	-0-
05	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	5963	3	1299	9	Y	1181	1181	0	-0-
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4028	3	463	9	Y	421	421	0	-0-
07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5957	3	1339	9	Y	1217	1217	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777														
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
02	DLQ G-10	8044	-0-	8044	8044	115	1	5953	3	Y	1796	1796	0	-0-
03	19520 X	11476	-0-	-8044	-0-	1976	9	9000	3	Y	2058	2058	0	-0-
04	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	212	1	8362	3	Y	2506	2506	0	-0-
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	2264	9	7790	3	Y	2248	2248	0	-0-
06	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	186	1	5536	3	Y	1958	1958	0	-0-
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	2757	9	4363	3	Y	1510	1510	0	-0-
						197	1							
						2473	9							
						136	1							
						2154	9							
						97	1							
						1661	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951														
02	DLQ G-10	6693	-0-	6693	6693	5928	3	765	9	Y	695	695	0	-0-
03	14638 X	7945	-0-	-6693	-0-	6416	3	1529	9	Y	1390	1390	0	-0-
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	5716	3	1505	9	Y	1368	1368	0	-0-
05	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	4937	3	1090	9	Y	991	991	0	-0-
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4685	3	516	9	Y	469	469	0	-0-
07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	4798	3	1107	9	Y	1006	1006	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3														
WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744														
02	DLQ G-10	84208	-0-	84208	84208	75306	3	8902	9	Y	8093	8093	0	-0-
03	170559 X	86351	-0-	-84208	-0-	77809	3	8542	9	Y	7765	7765	0	-0-
04	78167 X	78167	-0-	-0-	-0-	70898	3	7269	9	Y	6608	6608	0	-0-
05	72471 X	72471	-0-	-0-	-0-	65454	3	7017	9	Y	6379	6379	0	-0-
06	66260 X	66260	-0-	-0-	-0-	60047	3	6213	9	Y	5648	5648	0	-0-
07	61325 X	61325	-0-	-0-	-0-	55230	3	6095	9	Y	5541	5541	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251														
02	23800 X	11234	-0-	-12566	-0-	173	1	8962	3	Y	1908	1908	0	-0-
03	25699 X	17639	-0-	-8060	-0-	2099	9	14023	3	Y	2986	2986	0	-0-
04	21270 X	19151	-0-	-2119	-0-	331	1	15228	3	Y	3259	3259	0	-0-
05	19282 X	10970	-0-	-8312	-0-	3285	9	8729	3	Y	1837	1837	0	-0-
06	17070 X	16745	-0-	-325	-0-	338	1	14042	3	Y	2143	2143	0	-0-
07	19809 X	18755	-0-	-1054	-0-	3585	9	15159	3	Y	2962	2962	0	-0-
						220	1							
						2021	9							
						346	1							
						2357	9							
						338	1							
						3258	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937														
02	13748 X	11570	-0-	-2178	-0-	171	1	8877	3	Y	2293	2293	0	-0-
03	15221 X	11046	-0-	-4175	-0-	2522	9	8814	3	Y	1840	1840	0	-0-
04	18930 X	10575	-0-	-8355	-0-	208	1	8946	3	Y	1300	1300	0	-0-
05	19561 X	9795	-0-	-9766	-0-	2024	9	8362	3	Y	1111	1111	0	-0-
06	33270 X	33270	-0-	-0-	-0-	199	1	30613	3	Y	1729	1729	0	-0-
07	13144 X	4461	-0-	-8683	-0-	1430	9	3139	3	Y	1138	1138	0	-0-
						211	1							
						1222	9							
						755	1							
						1902	9							
						70	1							
						1252	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	DLQ G-10	81185	-0-	81185	81185	1023	1	73259	3	Y	6275	6275	0	-0-
03	159710 X	78525	-0-	-81185	-0-	6903	9	72414	3	Y	4482	4482	0	-0-
04	71831 X	71831	-0-	-0-	-0-	1181	1	66235	3	Y	3882	3882	0	-0-
05	75314 X	75314	-0-	-0-	-0-	4930	9	68843	3	Y	4536	4536	0	-0-
06	68153 X	68153	-0-	-0-	-0-	1326	1	61718	3	Y	4538	4538	0	-0-
07	64906 X	64906	-0-	-0-	-0-	4270	9	58624	3	Y	3925	3925	0	-0-
						1481	1							
						4990	9							
						1443	1							
						4992	9							
						1964	1							
						4318	9							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889														
02	DLQ G-10	90817	-0-	90817	90817	82057	3	8760	9	Y	7964	7964	0	-0-
03	185992 X	95175	-0-	-90817	-0-	86905	3	8270	9	Y	7518	7518	0	-0-
04	87535 X	87535	-0-	-0-	-0-	80569	3	6966	9	Y	6333	6333	0	-0-
05	81893 X	81893	-0-	-0-	-0-	75348	3	6545	9	Y	5950	5950	0	-0-
06	75325 X	75325	-0-	-0-	-0-	69588	3	5737	9	Y	5215	5215	0	-0-
07	69137 X	69137	-0-	-0-	-0-	63727	3	5410	9	Y	4918	4918	0	-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202														
02	DLQ G-10	88941	-0-	88941	88941	81106	3	7835	9	Y	7123	7123	0	-0-
03	178337 X	89396	-0-	-88941	-0-	82331	3	7065	9	Y	6423	6423	0	-0-
04	79201 X	79201	-0-	-0-	-0-	73215	3	5986	9	Y	5442	5442	0	-0-
05	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	66581	3	5722	9	Y	5202	5202	0	-0-
06	64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	60036	3	4914	9	Y	4467	4467	0	-0-
07	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	55612	3	4305	9	Y	3914	3914	0	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016														
02	DLQ G-10	26536	-0-	26536	26536	445	1	23064	3	Y	2752	2752	0	-0-
03	47573 X	21037	-0-	-26536	-0-	3027	9	17716	3	Y	2639	2639	0	-0-
04	20947 X	20947	-0-	-0-	-0-	418	1	18280	3	Y	2055	2055	0	-0-
05	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	2903	9	21000	3	Y	1937	1937	0	-0-
06	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	406	1	16584	3	Y	1900	1900	0	-0-
07	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	2261	9	14564	3	Y	2308	2308	0	-0-
						530	1							
						2131	9							
						409	1							
						2090	9							
						324	1							
						2539	9							
WESSENDORFF 02 WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541														
02	DLQ G-10	120889	-0-	120889	120889	1545	1	110647	3	Y	7906	7906	0	-0-
03	243845 X	122956	-0-	-120889	-0-	8697	9	110935	3	Y	9284	9284	0	-0-
04	88454 X	88454	-0-	-0-	-0-	1809	1	79614	3	Y	6587	6587	0	-0-
05	90431 X	90431	-0-	-0-	-0-	10212	9	83425	3	Y	4737	4737	0	-0-
06	96640 X	96640	-0-	-0-	-0-	1594	1	89055	3	Y	5002	5002	0	-0-
07	89552 X	89552	-0-	-0-	-0-	7246	9	82646	3	Y	3761	3761	0	-0-
						1795	1							
						5211	9							
						2083	1							
						5502	9							
						2769	1							
						4137	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	91308 X	77151	-0-	-14157	-0-	959 7543	1 9	68649	3	Y	6857	6857	0	-0-
03	101091 X	73120	-0-	-27971	-0-	1051 7596	1 9	64473	3	Y	6905	6905	0	-0-
04	97830 X	61387	-0-	-36443	-0-	1087 5999	1 9	54301	3	Y	5454	5454	0	-0-
05	101091 X	55526	-0-	-45565	-0-	1050 5638	1 9	48838	3	Y	5125	5125	0	-0-
06	92970 X	44502	-0-	-48468	-0-	915 4437	1 9	39150	3	Y	4034	4034	0	-0-
07	85622 X	39113	-0-	-46509	-0-	1121 4507	1 9	33485	3	Y	4097	4097	0	-0-
DULLYE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867														
02	DLQ G-10	59311	-0-	59311	59311	716 7344	1 9	51251	3	Y	6676	6676	0	-0-
03	130248 X	70937	-0-	-59311	-0-	1014 7731	1 9	62192	3	Y	7028	7028	0	-0-
04	80160 X	61208	-0-	-18952	-0-	1085 5903	1 9	54220	3	Y	5366	5366	0	-0-
05	80445 X	57122	-0-	-23323	-0-	1095 5100	1 9	50927	3	Y	4636	4636	0	-0-
06	70290 X	50669	-0-	-19621	-0-	1042 5014	1 9	44613	3	Y	4558	4558	0	-0-
07	70928 X	48126	-0-	-22802	-0-	1402 4842	1 9	41882	3	Y	4402	4402	0	-0-
CHOATE-DULLYE SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296646 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108														
02	DLQ G-10	83192	-0-	83192	83192	1027 8632	1 9	73533	3	Y	7847	7847	0	-0-
03	165166 X	81974	-0-	-83192	-0-	1179 8489	1 9	72306	3	Y	7717	7717	0	-0-
04	73014 X	73014	-0-	-0-	-0-	1295 6988	1 9	64731	3	Y	6353	6353	0	-0-
05	67900 X	67900	-0-	-0-	-0-	1302 6064	1 9	60534	3	Y	5513	5513	0	-0-
06	58253 X	58253	-0-	-0-	-0-	1210 5264	1 9	51779	3	Y	4785	4785	0	-0-
07	51835 X	51835	-0-	-0-	-0-	1527 4670	1 9	45638	3	Y	4245	4245	0	-0-
OLSON ESSE-KENNEDY SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776														
02	DLQ G-10	98442	-0-	98442	98442	6731 261	1 4	84689	3	Y	6146	6138	0	113
03	194639 X	96197	-0-	-98442	-0-	7047 226	1 4	82378	3	Y	5951	5962	0	102
04	77953 X	77953	-0-	-0-	-0-	6023 288	1 4	66516	3	Y	4660	4681	0	81
05	91729 X	78997	-0-	-12732	-0-	5532 125	1 4	68155	3	Y	4714	4689	0	106
06	88770 X	66813	-0-	-21957	-0-	5303 179	1 4	57040	3	Y	3901	3781	0	226
07	91729 X	65638	-0-	-26091	-0-	5659 235	1 4	55314	3	Y	4027	4055	0	198

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
OLSON ESSE-KENNEDY SA2			WELL #:			2H	RRCID	-> 296666	COMPL.	DATE 05/03/2024	TOTAL	DEPTH 12639	PERF.12767	- 22969		
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
02		109948 X	109948	-0-	-0-	-0-		7323	1	92138	3	Y	9275	9269 0		170
								284	4	10203	9					
03		146227 X	106549	-0-	-39678	-0-		7597	1	88808	3	Y	9000	9016 0		154
								244	4	9900	9					
04		141510 X	108326	-0-	-33184	-0-		8273	1	91357	3	Y	7545	7567 0		132
								396	4	8300	9					
05		140461 X	111073	-0-	-29388	-0-		7726	1	95179	3	Y	7267	7236 0		163
								174	4	7994	9					
06		135930 X	95701	-0-	-40229	-0-		7548	1	81185	3	Y	6103	5913 0		353
								255	4	6713	9					
07		121737 X	94947	-0-	-26790	-0-		8185	1	80011	3	Y	5828	5894 0		287
								340	4	6411	9					

DULLYE 01					WELL #:	06H	RRCID	-> 296704	COMPL.	DATE 04/30/2024	TOTAL	DEPTH 13369	PERF.13477	- 18292		
02	DLQ G-10		58764	-0-	58764	58764		730	1	52310	3	Y	5204	5204 0		-0-
								5724	9							
03	117260 X		58496	-0-	-58764	-0-		837	1	51369	3	Y	5718	5718 0		-0-
								6290	9							
04	86760 X		49440	-0-	-37320	-0-		872	1	43561	3	Y	4552	4552 0		-0-
								5007	9							
05	80135 X		44337	-0-	-35798	-0-		836	1	38874	3	Y	4206	4206 0		-0-
								4627	9							
06	65970 X		38185	-0-	-27785	-0-		788	1	33743	3	Y	3322	3322 0		-0-
								3654	9							
07	65224 X		33959	-0-	-31265	-0-		998	1	29811	3	Y	2864	2864 0		-0-
								3150	9							

LIVE OAK PARTNERS 01					WELL #:	05H	RRCID	-> 296706	COMPL.	DATE 03/23/2024	TOTAL	DEPTH 12833	PERF.12791	- 21331		
02	DLQ G-10		96861	-0-	96861	96861		87463	3	9398	9	Y	8544	8544 0		-0-
03	191941 X		95080	-0-	-96861	-0-		86001	3	9079	9	Y	8254	8254 0		-0-
04	85942 X		85942	-0-	-0-	-0-		78532	3	7410	9	Y	6736	6736 0		-0-
05	79652 X		79652	-0-	-0-	-0-		72254	3	7398	9	Y	6725	6725 0		-0-
06	72261 X		72261	-0-	-0-	-0-		65842	3	6419	9	Y	5835	5835 0		-0-
07	66441 X		66441	-0-	-0-	-0-		60278	3	6163	9	Y	5603	5603 0		-0-

WARNER 01					WELL #:	20H	RRCID	-> 296707	COMPL.	DATE 05/24/2024	TOTAL	DEPTH 13146	PERF.13422	- 19446		
02	DLQ G-10		44368	-0-	44368	44368		36898	3	7470	9	Y	6791	6791 0		-0-
03	85916 X		41548	-0-	-44368	-0-		35182	3	6366	9	Y	5787	5787 0		-0-
04	36473 X		36473	-0-	-0-	-0-		31066	3	5407	9	Y	4915	4915 0		-0-
05	40649 X		40649	-0-	-0-	-0-		34612	3	6037	9	Y	5488	5488 0		-0-
06	38815 X		38815	-0-	-0-	-0-		32846	3	5969	9	Y	5426	5426 0		-0-
07	32295 X		32295	-0-	-0-	-0-		27091	3	5204	9	Y	4731	4731 0		-0-

SCHEDEL-REYNOLDS SA1					WELL #:	1H	RRCID	-> 296721	COMPL.	DATE 05/24/2024	TOTAL	DEPTH 13155	PERF.13305	- 20221		
02	DLQ G-10		55997	-0-	55997	55997		44913	3	11084	9	Y	10076	10076 0		-0-
03	110758 X		54761	-0-	-55997	-0-		44158	3	10603	9	Y	9639	9639 0		-0-
04	46403 X		46403	-0-	-0-	-0-		37203	3	9200	9	Y	8364	8364 0		-0-
05	50884 X		50884	-0-	-0-	-0-		42113	3	8771	9	Y	7974	7974 0		-0-
06	38443 X		38443	-0-	-0-	-0-		31693	3	6750	9	Y	6136	6136 0		-0-
07	49259 X		49259	-0-	-0-	-0-		42084	3	7175	9	Y	6523	6523 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669														
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	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	44424	-0-	44424	44424	609	1	34012	3	Y	8912	8912	0	-0-
						9803	9							
03	89605 X	45181	-0-	-44424	-0-	776	1	35052	3	Y	8503	8503	0	-0-
						9353	9							
04	40382 X	40382	-0-	-0-	-0-	664	1	31354	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							
06	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	489	1	20584	3	Y	4723	4723	0	-0-
						5195	9							
07	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324														
02	DLQ G-10	32064	-0-	32064	32064	449	1	25316	3	Y	5726	5726	0	-0-
						6299	9							
03	64043 X	31979	-0-	-32064	-0-	559	1	25367	3	Y	5503	5503	0	-0-
						6053	9							
04	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	475	1	22581	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							
06	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	341	1	14417	3	Y	2993	2993	0	-0-
						3292	9							
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
02	171220 X	100938	-0-	-70282	-0-	88480	3	12458	9	Y	11325	11325	0	-0-
03	168423 X	106200	-0-	-62223	-0-	93656	3	12544	9	Y	11404	11404	0	-0-
04	147990 X	92935	-0-	-55055	-0-	82494	3	10441	9	Y	9492	9492	0	-0-
05	133455 X	84672	-0-	-48783	-0-	75418	3	9254	9	Y	8413	8413	0	-0-
06	113700 X	75771	-0-	-37929	-0-	67815	3	7956	9	Y	7233	7233	0	-0-
07	111724 X	64187	-0-	-47537	-0-	57277	3	6910	9	Y	6282	6282	0	-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030														
02	141064 X	128070	-0-	-12994	-0-	15246	1	104929	3	Y	7007	7007	0	131
						187	4	7708	9					
03	136060 X	136060	-0-	-0-	-0-	18521	1	109923	3	Y	6771	6775	0	127
						168	4	7448	9					
04	123780 X	82614	-0-	-41166	-0-	9897	1	67456	3	Y	4658	4709	0	76
						137	4	5124	9					
05	141794 X	80509	-0-	-61285	-0-	10636	1	64915	3	Y	4403	4411	0	68
						115	4	4843	9					
06	137220 X	67466	-0-	-69754	-0-	8291	1	54753	3	Y	3927	3928	0	67
						102	4	4320	9					
07	141794 X	68275	-0-	-73519	-0-	8221	1	55423	3	Y	3887	3853	0	101
						355	4	4276	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA-ELIZONDO SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519														
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	
02	187908 X	118419	-0-	-69489	-0-	2144 19488	1 9	96787	3	Y	17716	17716	0	-0-
03	208041 X	117819	-0-	-90222	-0-	2484 17475	1 9	97860	3	Y	15886	15886	0	-0-
04	201330 X	93403	-0-	-107927	-0-	2142 15139	1 9	76122	3	Y	13763	13763	0	-0-
05	176948 X	74655	-0-	-102293	-0-	1945 11319	1 9	61391	3	Y	10290	10290	0	-0-
06	147540 X	311	-0-	-147229	-0-	6 156	1 9	149	3	Y	142	142	0	-0-
07	131068 X	-0-	-0-	-131068	-0-				Y	-0-				-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126														
02	156688 X	56131	-0-	-100557	-0-	820 88	1 4	49228	3	Y	5450	5448	0	102
03	140678 X	62123	-0-	-78555	-0-	995 83	1 4	54401	3	Y	6040	6029	0	113
04	128610 X	95460	-0-	-33150	-0-	1155 178	1 4	87315	3	Y	6193	6205	0	101
05	113770 X	81628	-0-	-32142	-0-	1061 132	1 4	74542	3	Y	5357	5375	0	83
06	73680 X	65773	-0-	-7907	-0-	807 112	1 4	59901	3	Y	4503	4510	0	76
07	98642 X	94929	-0-	-3713	-0-	9832 510	1 4	79574	3	Y	4557	4515	0	118
EASLEY UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634														
02	164472 X	62694	-0-	-101778	-0-	917 98	1 4	54880	3	Y	6181	6183	0	116
03	153822 X	52505	-0-	-101317	-0-	854 70	1 4	45722	3	Y	5326	5342	0	100
04	142290 X	57682	-0-	-84608	-0-	724 106	1 4	52240	3	Y	4193	4225	0	68
05	126511 X	47620	-0-	-78891	-0-	3460 71	1 4	39852	3	Y	3852	3860	0	60
06	96188 X	96188	-0-	-0-	-0-	11751 145	1 4	77600	3	Y	6084	6041	0	103
07	94727 X	94727	-0-	-0-	-0-	11481 496	1 4	77396	3	Y	4867	4844	0	126
DEMING-DEBILL SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836														
02	212548 X	178002	-0-	-34546	-0-	160220	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	154515	-0-	-73215	-0-	140758	3	13757	9	Y	12506	12506	0	-0-
05	235321 X	148679	-0-	-86642	-0-	135031	3	13648	9	Y	12407	12407	0	-0-
06	207210 X	133133	-0-	-74077	-0-	121277	3	11856	9	Y	10778	10778	0	-0-
07	197005 X	127492	-0-	-69513	-0-	116446	3	11046	9	Y	10042	10042	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DEBILL-LISKA SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441														
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
02	206192	X	144798	-0-	-61394	-0-	2674	1	120696	3	Y	19480	19480	0
							21428	9						-0-
03	228284	X	145334	-0-	-82950	-0-	3108	1	122422	3	Y	18004	18004	0
							19804	9						-0-
04	220920	X	122939	-0-	-97981	-0-	2916	1	103592	3	Y	14937	14937	0
							16431	9						-0-
05	202399	X	105609	-0-	-96790	-0-	2845	1	89795	3	Y	11790	11790	0
							12969	9						-0-
06	178170	X	70048	-0-	-108122	-0-	2324	1	59141	3	Y	7803	7803	0
							8583	9						-0-
07	160239	X	-0-	-0-	-160239	-0-				Y	-0-			-0-
DEMING-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012														
02	247352	X	149189	-0-	-98163	-0-	132740	3	16449	9	Y	14954	14954	0
							134541	3	15421	9	Y	14019	14019	0
03	273854	X	149962	-0-	-123892	-0-	95537	3	10802	9	Y	9820	9820	0
							78596	3	8862	9	Y	8056	8056	0
04	265020	X	106339	-0-	-158681	-0-	63930	3	7468	9	Y	6789	6789	0
							59867	3	7104	9	Y	6458	6458	0
05	233585	X	87458	-0-	-146127	-0-								-0-
06	196380	X	71398	-0-	-124982	-0-								-0-
07	165106	X	66971	-0-	-98135	-0-								-0-
KIRK 01														
WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025														
02	0		22043	-0-	22043	22043	3	1	18685	3	Y	3050	3050	0
							3355	9						-0-
03	256296	X	234253	-0-	-22043	-0-	59	1	202833	3	Y	28510	28510	0
							31361	9						-0-
04	218460	X	186361	-0-	-32099	-0-	65	1	164114	3	Y	20165	20165	0
							22182	9						-0-
05	225742	X	148898	-0-	-76844	-0-	131199	3	17699	9	Y	16090	16090	0
							103569	3	13675	9	Y	12432	12432	0
06	218460	X	117244	-0-	-101216	-0-	88593	3	11561	9	Y	10510	10510	0
07	225742	X	100154	-0-	-125588	-0-								-0-
KIRK-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886														
02	0		20750	-0-	20750	20750	2	1	17747	3	Y	2728	2728	0
							3001	9						-0-
03	269227	X	248477	-0-	-20750	-0-	63	1	216376	3	Y	29125	29125	0
							32038	9						-0-
04	225960	X	207020	-0-	-18940	-0-	73	1	183346	3	Y	21455	21455	0
							23601	9						-0-
05	233492	X	168925	-0-	-64567	-0-	149841	3	19084	9	Y	17349	17349	0
							120214	3	15419	9	Y	14017	14017	0
06	225960	X	135633	-0-	-90327	-0-	97809	3	12808	9	Y	11644	11644	0
07	233492	X	110617	-0-	-122875	-0-								-0-
KIRK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570														
02	0		26339	-0-	26339	26339	3	1	22864	3	Y	3156	3156	0
							3472	9						-0-
03	301338	X	274999	-0-	-26339	-0-	71	1	244834	3	Y	27358	27358	0
							30094	9						-0-
04	270270	X	187368	-0-	-82902	-0-	66	1	165174	3	Y	20116	20116	0
							22128	9						-0-
05	279279	X	178628	-0-	-100651	-0-	161494	3	17134	9	Y	15576	15576	0
							131415	3	13268	9	Y	12062	12062	0
06	270270	X	144683	-0-	-125587	-0-	115079	3	11168	9	Y	10153	10153	0
07	279279	X	126247	-0-	-153032	-0-								-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
PATINO UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	299074	COMPL. DATE 02/06/2025	TOTAL	DEPTH 12840	PERF.12989	- 20301
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			
*02	150476 X	150476	-0-	-0-	-0-	3176 1	126533 3	Y	18506	18149	0		357
						410 4	20357 9						
*03	195879 X	195879	-0-	-0-	-0-	3475 1	169185 3	Y	20522	20443	0		436
						645 4	22574 9						
04	199080 X	191682	-0-	-7398	-0-	3204 1	170376 3	Y	16234	16355	0		315
						245 4	17857 9						
05	205821 X	205821	-0-	-0-	-0-	3410 1	186505 3	Y	14222	14285	0		252
						262 4	15644 9						
06	199080 X	158746	-0-	-40334	-0-	1898 1	145410 3	Y	10079	10053	0		278
						351 4	11087 9						
07	198059 X	146375	-0-	-51684	-0-	1771 1	134239 3	Y	9097	9148	0		227
						358 4	10007 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	Y	19003	18637	0		366
						386 4	20903 9						
*03	328920 X	185722	-0-	-143198	-0-	3058 1	157812 3	Y	22045	21942	0		469
						602 4	24250 9						
04	196005 X	196005	-0-	-0-	-0-	3299 1	168558 3	Y	21733	21780	0		422
						242 4	23906 9						
05	245045 X	245045	-0-	-0-	-0-	4368 1	212035 3	Y	25767	25732	0		457
						298 4	28344 9						
06	199504 X	199504	-0-	-0-	-0-	3120 1	173154 3	Y	20738	20623	0		572
						418 4	22812 9						
07	202058 X	188058	-0-	-14000	-0-	2937 1	163213 3	Y	19521	19605	0		488
						435 4	21473 9						
KIRK-LONG SA2				WELL #:		2H	RRCID ->	299268	COMPL. DATE 02/11/2025	TOTAL	DEPTH 13685	PERF.13673	- 18635
*02	0	22161	-0-	22161	22161	3 1	18860 3	N	2998	2998	0		-0-
						3298 9							
*03	257584 X	235423	-0-	-22161	-0-	59 1	204693 3	N	27883	27883	0		-0-
						30671 9							
04	225960 X	190934	-0-	-35026	-0-	67 1	169381 3	N	19533	19533	0		-0-
						21486 9							
05	233492 X	155362	-0-	-78130	-0-	138478 3	16884 9	N	15349	15349	0		-0-
06	225960 X	116061	-0-	-109899	-0-	103359 3	12702 9	N	11547	11547	0		-0-
07	233492 X	87411	-0-	-146081	-0-	77405 3	10006 9	N	9096	9096	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
02	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	970 1	14894 3	N	-0-	-0-			-0-
03	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	917 1	13941 3	N	-0-	-0-			-0-
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	359 1	10880 3	N	-0-	-0-			-0-
05	14973 X	10993	-0-	-3980	-0-	675 1	10318 3	N	-0-	-0-			-0-
06	14490 X	10481	-0-	-4009	-0-	607 1	9874 3	N	-0-	-0-			-0-
07	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
GKT-COLLINS EF UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL	DEPTH 14204	PERF.14076	- 21613
02	33143 X	33143	-0-	-0-	-0-	2026 1	31117 3	N	-0-	-0-			-0-
03	17422 X	2261	-0-	-15161	-0-	139 1	2122 3	N	-0-	-0-			-0-
04	27210 X	12575	-0-	-14635	-0-	402 1	12173 3	N	-0-	-0-			-0-
05	35712 X	20622	-0-	-15090	-0-	1266 1	19356 3	N	-0-	-0-			-0-
06	34560 X	21557	-0-	-13003	-0-	1248 1	20309 3	N	-0-	-0-			-0-
07	35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650								
GKT-MAP EF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285697	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.14044 - 21176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
06	34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	429	1	33698	3	N	-0-	70
07	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-				N	NO RPT		70
HUBERT-TAGGART A		WELL #:		1H	RRCID ->	297131	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	14037	PERF.13938 - 22100
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-
06	334050 X	291225	-0-	-42825	-0-	3869	1	287356	3	N	-0-	-0-
07	336846 X	NO RPT	-0-	-336846	-0-				N	NO RPT		-0-
HUBERT-TAGGART B		WELL #:		2H	RRCID ->	297216	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL	DEPTH	14058	PERF.13938 - 23546
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-
06	438960 X	399669	-0-	-39291	-0-	5197	1	394472	3	N	-0-	-0-
07	449190 X	NO RPT	-0-	-449190	-0-				N	NO RPT		-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		WELL #:		665596	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	6844	PERF. 6612 - 6771
TE KENEDY SWD				1								
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	14099	PERF.14587 - 18154
KELLAM				2H								
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-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-		-0-
HAMMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL	DEPTH	14070	PERF.14056 - 17347
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
DENA FOREHAND		WELL #:		2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.15840 - 16815
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03		75 N	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			8
04		29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			8
05		31 N	-0-	-0-	-24	-0-	7	2			8
06		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			8
07		29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	400			Y	-0-	-0-
07		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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:		1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.16410 - 16705
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153 - 17210
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		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										
SEILER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL	DEPTH 13965	PERF.14064	- 18362		
M	ALLOW 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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.13621	- 16700	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 260239		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL	DEPTH 12318	PERF.12246	- 19357	
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	20296	-0-	20296	33978	459 1	17655 3	N		1906	1759 1			147
						85 5	2097 9							
*06	14B2 EXT	10375	-0-	10375	44353	604 1	8766 3	N		914	848 1			213
						1005 9								
*07	14B2 EXT	11587	-0-	11587	55940	583 1	9852 3	N		709	740 1			182
						372 5	780 9							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 260241		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL	DEPTH 13958	PERF.13905	- 18780	
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	14 1	403 3	Y		24	22 0			5
						12 4	26 9							
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	9 1	231 3	Y		15	17 0			3
						4 4	17 9							
04	810 N	436	-0-	-374	-0-	14 1	386 3	Y		28	31 0			-0-
						5 4	31 9							
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	6 1	220 3	Y		27	22 0			5
						2 4	30 9							
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9 1	321 3	Y		34	30 0			9
						3 4	37 9							
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-	9 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	312	1	3588	3	Y	8	6	0	2
						9	9							
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	3	Y	-0-	2	0	-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
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					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			241
07	4092 X	993	-0-	-3099	-0-	26	1	966	3	Y	-0-			241
						1	4							
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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 13967 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-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					
02	T. A.	2090	-0-	2090	2090	144 94	1 1852	3 3	Y	85	147 0		50
03	T. A.	5658	-0-	5658	7748	328 496	1 4834	3 9	Y	451	414 0		87
04	T. A.	4029	-0-	4029	11777	252 158	1 3619	3 9	Y	144	224 0		7
05	T. A.	3978	-0-	3978	15755	254 186	1 3538	3 9	Y	169	147 0		29
06	T. A.	3554	-0-	3554	19309	272 151	1 3131	3 9	Y	137	131 0		35
07	T. A.	3533	-0-	3533	22842	270 146	1 3117	3 9	Y	133	135 0		33

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796					
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	2194	-0-	-1196	-0-	2194 3			N	-0-			11
*05	3503 X	1716	-0-	-1787	-0-	1716 3			N	-0-			11
*06	2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459 3			N	-0-			11
*07	2728 X	2003	-0-	-725	-0-	2003 3			N	-0-			195

MATULA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236					
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462								
STOLTE GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971		PERF.12870 - 17700	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	
06	9270 X	5772	-0-	-3498	-0-		372 1	4832 3	Y	473	470 0		122	
07	9579 X	4880	-0-	-4699	-0-		328 9	4090 3	Y	395	411 0		106	
							413 1							
							754 9							
							420 1							
							520 9							
							355 1							
							435 9							

BLACKWELL GAS UNIT 2				WELL #:		2	RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13694 - 18935	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13174 - 18134	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	190	-0-	190	190	13	1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	907	-0-	907	1097	70	1	837 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	T. A.	170	-0-	170	1267	16	1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	835	-0-	835	2102	97	1	738 3	Y	-0-	-0-	-0-	5	
07	T. A.	263	-0-	263	2365	43	1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	5	

WESSENDORFF GAS UNIT 6				WELL #:		B 1H	RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13345 - 19369	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462															WELL #: B 1H															RRCID -> 266142															COMPL. DATE 12/01/2011															TOTAL DEPTH 13870															PERF.13850 - 17550																					
THIEME GAS UNIT 1																																																																																																															
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																																																																																											
02	2744	X	-0-	-0-		-2744		-0-						Y	-0-						-0-																																																																																										
03	3596	X	-0-	-0-		-3596		-0-						Y	-0-						-0-																																																																																										
04	3480	X	1374	-0-		-2106		-0-	46	1	1272	3	Y	35		35	0				-0-																																																																																										
									17	4	39	9																																																																																																			
05	3596	X	1423	-0-		-2173		-0-	37	1	1316	3	Y	51		42	0				9																																																																																										
									14	4	56	9																																																																																																			
06	1170	X	-0-	-0-		-1170		-0-					Y	-0-		9	0				-0-																																																																																										
07	1426	X	-0-	-0-		-1426		-0-					Y	-0-							-0-																																																																																										
																						JANSSEN GAS UNIT 1															WELL #: 1															RRCID -> 266143															COMPL. DATE 11/13/2011															TOTAL DEPTH 12775															PERF.12795 - 18079														
02	3034	X	3034	-0-		-0-		-0-	211	1	2714	3	Y	99		92	0				31																																																																																										
									109	9																																																																																																					
03	2945	X	2623	-0-		-322		-0-	157	1	2313	3	Y	139		143	0				27																																																																																										
									153	9																																																																																																					
04	2940	X	2771	-0-		-169		-0-	175	1	2505	3	Y	83		110	0				-0-																																																																																										
									91	9																																																																																																					
05	3162	X	2712	-0-		-450		-0-	170	1	2364	3	Y	162		134	0				28																																																																																										
									178	9																																																																																																					
06	3060	X	2302	-0-		-758		-0-	178	1	2043	3	Y	74		83	0				19																																																																																										
									81	9																																																																																																					
07	3162	X	10	-0-		-3152		-0-	1	1	9	3	Y	-0-		19	0				-0-																																																																																										
																						JANSSEN GAS UNIT 1															WELL #: A 2H															RRCID -> 266144															COMPL. DATE 11/15/2011															TOTAL DEPTH 12828															PERF.12850 - 17761														
02	2800	N	2837	-0-		37		37	204	1	2618	3	Y	14		54	0				1																																																																																										
									15	9																																																																																																					
03	2884	N	2847	-0-		-37		-0-	177	1	2617	3	Y	48		40	0				9																																																																																										
									53	9																																																																																																					
04	2754	N	2754	-0-		-0-		-0-	177	1	2533	3	Y	40		43	0				6																																																																																										
									44	9																																																																																																					
05	2488	X	2488	-0-		-0-		-0-	167	1	2321	3	Y	-0-		6	0				-0-																																																																																										
06	1980	X	1579	-0-		-401		-0-	119	1	1369	3	Y	83		62	0				21																																																																																										
									91	9																																																																																																					
07	3395	X	3395	-0-		-0-		-0-	254	1	2932	3	Y	190		167	0				44																																																																																										
									209	9																																																																																																					
																						HALEPESKA GAS UNIT 1															WELL #: B 1H															RRCID -> 266166															COMPL. DATE 04/07/2012															TOTAL DEPTH 14024															PERF.13825 - 19787														
02	T. A.		261	-0-		261		1301	7	1	207	3	Y	38		34	0				10																																																																																										
									5	4	42	9																																																																																																			
03	1580	X	279	-0-		-1301		-0-	9	1	226	3	Y	36		39	0				7																																																																																										
									4	4	40	9																																																																																																			
04	150	N	100	-0-		-50		-0-	3	1	85	3	Y	10		17	0				-0-																																																																																										
									1	4	11	9																																																																																																			
05	155	N	-0-	-0-		-155		-0-					Y	-0-							-0-																																																																																										
06	150	N	27	-0-		-123		-0-	1	1	20	3	Y	5		4	0				1																																																																																										
									6	9																																																																																																					
07	93	N	41	-0-		-52		-0-	1	1	32	3	Y	7		4	0				4																																																																																										
									8	9																																																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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)	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	
02	336 X	149	-0-	-187	-0-	5	1	131	3	Y	10	8	0	2
03	341 X	78	-0-	-263	-0-	2	4	11	9	Y	4	5	0	1
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	3	1	70	3	Y	9	10	0	-0-
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	1	4	4	9	Y	12	10	0	2
06	240 X	140	-0-	-100	-0-	6	1	166	3	Y	3	4	0	1
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	1	4	10	9	Y	-0-	1	0	-0-
						6	1	219	3					
						1	4	13	9					
						4	1	132	3					
						1	4	3	9					
DOVALINA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A														
WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROYAL UNIT A														
WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483														
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	3	Y	192	189	0	50
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	27	4	211	9	Y	279	275	0	54
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	148	202	0	-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	20	4	307	9	Y	287	237	0	50
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	129	146	0	33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	163	9	Y	-0-	33	0	-0-
						37	1	1310	3					
						11	4	316	9					
						19	1	683	3					
						5	4	142	9					
ROYAL UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	88	90	0	8
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	11	4	97	9	Y	62	58	0	12
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	63	70	0	5
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	5	4	68	9	Y	48	45	0	8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-	8	0	-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	5	4	69	9	Y	115	66	0	49
						6	1	197	3					
						2	4	53	9					
						11	1	420	3					
						2	4	127	9					

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	ALLOW	GAS	INJECT.	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	
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-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-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							
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-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							
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	9	7	0				3	
							3	4	10	9									
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	6	8	0				1	
							1	4	7	9									
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	11	12	0				-0-	
							1	4	12	9									
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	9	7	0				2	
							1	4	10	9									
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	8	8	0				2	
							1	4	9	9									
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	2	0				-0-	

ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 267294			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308							
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-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-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							
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1605	3	Y	234	200	0				38	
							257	9											
03	1767 X	1155	-0-	-612	-0-	-0-	69	1	1023	3	Y	57	84	0				11	
							63	9											
04	1650 X	807	-0-	-843	-0-	-0-	50	1	718	3	Y	35	42	0				4	
							39	9											
05	2170 X	1371	-0-	-799	-0-	-0-	90	1	1246	3	Y	32	30	0				6	
							35	9											
06	2130 X	1235	-0-	-895	-0-	-0-	96	1	1109	3	Y	27	26	0				7	
							30	9											
07	2201 X	1470	-0-	-731	-0-	-0-	111	1	1286	3	Y	66	50	0				23	
							73	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	2703	-0-	-267	-0-	2703	3			N	-0-			342	
*05	3751 X	3048	-0-	-703	-0-	3048	3			N	-0-			342	
*06	3630 X	2328	-0-	-1302	-0-	2328	3			N	-0-			342	
*07	3751 X	2849	-0-	-902	-0-	2849	3			N	-0-			138	
THIEME GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649															
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	-0-	4	0	-0-	
						1	4	4	9						
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-	
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928															
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	992	3	Y	-0-	33	27	0	6
						13	4	3	5						
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	3	Y	-0-	31	37	0	-0-
						10	4	34	9						
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	20	1	825	3	Y	-0-	21	17	0	4
						9	4	23	9						
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	96	1	2146	3	Y	-0-	82	65	0	21
						15	4	90	9						
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	81	1	1651	3	Y	-0-	125	115	0	31
						21	4	43	5						
J. W. JOHNSON GU 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208															
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	
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	142	1	1077	3	Y	-0-			16	
07	651 X	244	-0-	-407	-0-	40	1	204	3	Y	-0-			16	
MATEJEK GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775															
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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-			110	
*07	4446 X	-0-	-0-	-4446	-0-					Y	-0-			110	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 86950.600 NON-ASSOCIATED														
REGMUND GAS UNIT 1															//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	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE											
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE													
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	308	1	3960	3	Y		132	115	0			32												
03	3844 X	3148	-0-	-696	-0-	145	9	2865	3	Y		81	97	0			16												
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	194	1	3397	3	Y		47	63	0			-0-												
05	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	89	9	3448	3	Y		96	79	0			17												
06	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	237	1	3365	3	Y		37	44	0			10												
07	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	52	9	3393	3	Y		66	51	0			25												
						248	1																						
						106	9																						
						293	1																						
						41	9																						
						294	1																						
						73	9																						
GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: A 1H														
															RRCID -> 268200														
															COMPL. DATE 05/26/2012														
															TOTAL DEPTH 12868														
															PERF.12898 - 19192														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
BLACKWELL GAS UNIT 1															WELL #: D 2H														
															RRCID -> 268219														
															COMPL. DATE 05/11/2012														
															TOTAL DEPTH 13548														
															PERF.13705 - 19578														
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-												
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y		162	120	0			42												
						7	4	178	9																				
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y		-0-	42	0			-0-												
BLACKWELL GAS UNIT 2															WELL #: C 1H														
															RRCID -> 268459														
															COMPL. DATE 07/04/2012														
															TOTAL DEPTH 13717														
															PERF.13753 - 19844														
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-												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
07	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														
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-												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-												

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HUGHES GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	268542	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.	12956 - 17581				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1				WELL #:	C 1H	RRCID ->	268683	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.	14985 - 18000				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

RICKS LIVING TRUST GU2				WELL #:	A 1H	RRCID ->	268702	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	12803	PERF.	13386 - 19980				
02	2800 N	3115	-0-	315	315	224 1	2885 3	Y	5	22 0							1	
03	2209 N	1894	-0-	-315	-0-	119 1	1749 3	Y	24	20 0							5	
04	2520 X	1800	-0-	-720	-0-	26 9	1615 3	Y	65	70 0							-0-	
05	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	72 9	1214 3	Y	57	47 0							10	
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	87 1	2340 3	Y	318	246 0							82	
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	63 9	2431 3	Y	114	193 0							3	
						203 1												
						350 9												
						211 1												
						125 9												

FALKS GAS UNIT 1				WELL #:	B 2H	RRCID ->	268722	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	13224 - 19066				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

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 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
02	1848 X	41	-0-	-1807	-0-	1	1	1	1	38	3	Y	1	8	0			-0-
03	2046 X	560	-0-	-1486	-0-	13	1	1	1	459	3	Y	73	59	0			14
04	1740 X	274	-0-	-1466	-0-	8	4	1	1	80	9	Y	37	42	0			9
05	1736 X	876	-0-	-860	-0-	6	1	1	1	224	3	Y	138	123	0			24
06	960 X	545	-0-	-415	-0-	3	4	1	1	41	9	Y	16	36	0			4
07	558 X	475	-0-	-83	-0-	17	1	1	1	700	3	Y	52	43	0			13
						7	4	1	1	152	9							
						14	1	1	1	509	3	Y						
						4	4	1	1	18	9							
						13	1	1	1	396	3	Y						
						5	4	1	1	4	5							
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119																		
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	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																		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	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																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579																		
02	952 X	585	-0-	-367	-0-	14	1	1	1	381	3	Y	163	177	0			15
03	1054 X	953	-0-	-101	-0-	11	4	1	1	179	9	Y	421	355	0			81
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	18	1	1	1	464	3	Y	526	598	0			9
05	1147 X	746	-0-	-401	-0-	8	4	1	1	463	9	Y	162	143	0			28
06	1110 X	648	-0-	-462	-0-	24	1	1	1	566	3	Y	125	121	0			32
07	1209 X	625	-0-	-584	-0-	8	4	1	1	579	9	Y	127	122	0			37
						24	1	1	1	538	3	Y						
						6	4	1	1	178	9							
						22	1	1	1	484	3	Y						
						4	4	1	1	138	9							
						22	1	1	1	460	3	Y						
						3	4	1	1	140	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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 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		
02	T. A.	430	-0-	430	430	13 1	287 3	Y	109	104 0	24				
03	T. A.	422	-0-	422	852	10 4	120 9	Y	101	106 0	19				
04	T. A.	285	-0-	285	1137	14 1	290 3	Y	46	60 0	5				
05	T. A.	412	-0-	412	1549	7 4	111 9	Y	142	122 0	25				
06	T. A.	320	-0-	320	1869	11 1	219 3	Y	76	81 0	20				
07	T. A.	338	-0-	338	2207	4 4	51 9	Y	66	62 0	24				
						11 1	242 3	Y							
						3 4	156 9	Y							
						10 1	224 3	Y							
						2 4	84 9	Y							
						12 1	251 3	Y							
						2 4	73 9	Y							
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)															
WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340															
02	T. A.	225	-0-	225	2071	7 1	153 3	Y	56	107 0	19				
03	T. A.	332	-0-	332	2403	3 4	62 9	Y	61	68 0	12				
04	T. A.	269	-0-	269	2672	12 1	249 3	Y	69	81 0	-0-				
05	T. A.	373	-0-	373	3045	4 4	67 9	Y	50	41 0	9				
06	T. A.	289	-0-	289	3334	8 1	183 3	Y	94	79 0	24				
07	T. A.	554	-0-	554	3888	2 4	76 9	Y	124	101 0	47				
						14 1	301 3	Y							
						3 4	55 9	Y							
						8 1	177 3	Y							
						1 4	103 9	Y							
						18 1	398 3	Y							
						2 4	136 9	Y							
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
02	2800 N	10306	-0-	7506	7506	286 1	9632 3	Y	55	39 0	25				
03	3100 N	672	-0-	-2428	5078	327 4	61 9	Y	27	47 0	5				
04	3000 N	10886	-0-	7886	12964	308 1	334 4	Y	19	24 0	-0-				
05	13419 X	455	-0-	-12964	-0-	30 9	10427 3	Y	40	33 0	7				
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	285 1	21 9	Y	32	31 0	8				
07	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	153 4	84 4	Y	22	25 0	5				
						327 1	84 4	Y							
						44 9	8842 3	Y							
						868 1	370 5	Y							
						148 4	11051 3	Y							
						1064 1	400 5	Y							
						149 4		Y							
SLAUGHTER GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450															
02	T. A.	1331	-0-	1331	1331	50 1	1083 3	Y	156	145 0	36				
03	T. A.	1452	-0-	1452	2783	26 4	172 9	Y	179	181 0	34				
04	T. A.	1357	-0-	1357	4140	57 1	1179 3	Y	108	137 0	5				
05	T. A.	1286	-0-	1286	5426	19 4	197 9	Y	21	22 0	4				
06	T. A.	1282	-0-	1282	6708	56 1	1169 3	Y	41	34 0	11				
07	T. A.	1304	-0-	1304	8012	13 4	119 9	Y	27	31 0	7				
						55 1	1197 3	Y							
						11 4	23 9	Y							
						54 1	1174 3	Y							
						9 4	45 9	Y							
						58 1	1210 3	Y							
						6 4	30 9	Y							

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
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
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	138 1	2888 3	46 4	Y	108	100 0			28
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	155 1	3080 3	40 4	Y	78	84 0			22
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
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
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	45 1	996 3	8 4	Y	141	136 0			36
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	47 1	991 3	5 4	Y	158	151 0			43
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
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-
06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720 3			N	-0-				-0-
07	9703 X	6293	-0-	-3410	-0-	6293 3			N	-0-				-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
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
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	143 1	2996 3	47 4	Y	206	205 0			53
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	167 1	3328 3	43 4	Y	199	200 0			52
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
M	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
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	120 1	1932 3	Y	148	146	0			44
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	68 4	673 5							
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	108 1	1552 3	Y	175	185	0			34
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	46 4	725 5							
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	114 1	1509 3	Y	157	186	0			5
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	32 4	772 5							
						81 1	1597 3	Y	145	125	0			25
						28 4	255 5							
						99 1	2095 3	Y	162	145	0			42
						33 4	87 5							
						114 1	2278 3	Y	164	146	0			60
						29 4	82 5							
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
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-
06	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 3		N	-0-					-0-
07	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207 3		N	-0-					-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	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														
02	T. A.	2396	-0-	2396	2396	61 1	2078 3	Y	190	192	0			78
03	T. A.	2262	-0-	2262	4658	48 4	209 9							
04	T. A.	3082	-0-	3082	7740	57 1	1981 3	Y	158	206	0			30
05	T. A.	2359	-0-	2359	10099	43 4	7 5							
06	T. A.	4015	-0-	4015	14114	75 1	2765 3	Y	195	225	0			-0-
07	T. A.	3283	-0-	3283	17397	27 4	215 9							
						49 1	2050 3	Y	221	183	0			38
						16 4	1 5							
						155 1	3425 3	Y	353	300	0			91
						47 4	388 9							
						135 1	2748 3	Y	266	280	0			77
						36 4	71 5							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
02	4060 X	3922	-0-	-138	-0-	265 1	3412 3	Y	223	159	0			73
03	4464 X	3642	-0-	-822	-0-	245 9								
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	213 1	3139 3	Y	264	286	0			51
05	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	290 9								
06	4200 X	3930	-0-	-270	-0-	261 1	3751 3	Y	225	264	0			12
07	4402 X	4220	-0-	-182	-0-	248 9								
						260 1	3620 3	Y	346	298	0			60
						381 9								
						292 1	3353 3	Y	259	252	0			67
						285 9								
						302 1	3479 3	Y	399	393	0			73
						439 9								

(GWN415)

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1200

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. 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
02	504 N	321	-0-	-0-	-183	-0-	13	1	208	3	Y	18	62	0			1
							7	4	73	5							
03	806 N	496	-0-	-0-	-310	-0-	22	1	313	3	Y	4	4	0			1
							9	4	148	5							
04	1620 N	657	-0-	-0-	-963	-0-	31	1	404	3	Y	2	3	0			-0-
							9	4	211	5							
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	990	3	Y	109	90	0			19
							17	4	158	5							
06	480 N	94	-0-	-0-	-386	-0-	4	1	82	3	Y	4	22	0			1
							1	4	3	5							
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	37	36	0			2
							9	4	26	5							
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463																	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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																	
02	T. A.	2835	-0-	-0-	2835	2835	116	1	2473	3	Y	169	145	0			50
							60	4	186	9							
03	T. A.	3606	-0-	-0-	3606	6441	152	1	3116	3	Y	261	261	0			50
							51	4	287	9							
04	T. A.	3205	-0-	-0-	3205	9646	137	1	2817	3	Y	198	233	0			15
							33	4	218	9							
05	T. A.	3658	-0-	-0-	3658	13304	141	1	3103	3	Y	351	305	0			61
							28	4	386	9							
06	T. A.	3260	-0-	-0-	3260	16564	130	1	2827	3	Y	256	251	0			66
							21	4	282	9							
07	T. A.	3320	-0-	-0-	3320	19884	136	1	2860	3	Y	282	269	0			79
							14	4	310	9							
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685																	
02	T. A.	4020	-0-	-0-	4020	4020	102	1	3451	3	Y	295	225	0			78
							142	4	325	9							
03	T. A.	3991	-0-	-0-	3991	8011	99	1	3463	3	Y	300	320	0			58
							88	4	11	5							
04	T. A.	3369	-0-	-0-	3369	11380	80	1	2952	3	Y	259	296	0			21
							52	4	285	9							
05	T. A.	3350	-0-	-0-	3350	14730	71	1	2891	3	Y	277	250	0			48
							81	4	2	5							
06	T. A.	3959	-0-	-0-	3959	18689	154	1	3385	3	Y	308	277	0			79
							81	4	339	9							
07	T. A.	3664	-0-	-0-	3664	22353	155	1	3110	3	Y	236	255	0			60
							58	4	81	5							

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5796 X	3630	-0-	-2166	-0-	106 1	2946 3	80 4	498 9	Y	453	411 0		91
03	4247 X	2617	-0-	-1630	-0-	84 1	2115 3	36 4	382 9	Y	347	371 0		67
04	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	87 1	2406 3	28 4	462 9	Y	420	449 0		38
05	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	56 1	1974 3	18 4	631 9	Y	574	513 0		99
06	3900 X	688	-0-	-3212	-0-	15 1	548 3	4 4	121 9	Y	110	181 0		28
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	91 1	3410 3	13 4	548 9	Y	498	425 0		101
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	157 1	5349 3	117 4	341 9	Y	310	287 0		82
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	137 1	4756 3	98 4	16 5	Y	168	218 0		32
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	107 1	3923 3	37 4	156 9	Y	142	170 0		4
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	82 1	3366 3	50 4	2 5	Y	172	146 0		30
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	138 1	3125 3	41 4	305 9	Y	277	236 0		71
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	146 1	2938 3	38 4	77 5	Y	214	230 0		55
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	28115	-0-	25015	25015	922 1	23427 3	228 4	3538 9	Y	3216	2596 0		620
04	3000 N	20320	-0-	17320	42335	857 1	17629 3	148 4	1686 9	Y	1533	2060 0		93
05	3100 N	17318	-0-	14218	56553	656 1	14428 3	93 4	2141 9	Y	1946	1702 0		337
06	69446 X	12893	-0-	-56553	-0-	503 1	11012 3	59 4	1319 9	Y	1199	1228 0		308
07	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	439 1	9220 3	34 4	982 9	Y	893	963 0		238
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	203 1	4322 3	108 4	431 9	Y	392	344 0		84
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	195 1	4017 3	67 4	393 9	Y	357	372 0		69
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	236 1	4830 3	57 4	382 9	Y	347	388 0		28
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	253 1	5524 3	50 4	586 9	Y	533	469 0		92
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	226 1	4910 3	37 4	420 9	Y	382	376 0		98
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	207 1	4338 3	21 4	349 9	Y	317	333 0		82

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	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
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							
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	194 1	4254 3	Y	516	501 0				133
						32 4	568 9							
07	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	187 1	3959 3	Y	458	473 0				118
						19 4	504 9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	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														
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							
06	1560 X	886	-0-	-674	-0-	35 1	762 3	Y	74	95 0				19
						8 4	81 9							
07	2604 X	2041	-0-	-563	-0-	82 1	1731 3	Y	197	139 0				77
						11 4	217 9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
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							
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	86 1	1981 3	Y	264	218 0				68
						13 4	290 9							
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	71 1	1432 3	Y	190	206 0				52
						18 4	37 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		CODE				CODE		
02	5936 X	550	-0-	-5386	-0-	16	1	445	3	Y	73	66	0		50
03	961 X	150	-0-	-811	-0-	9	4	80	9						
04	900 X	37	-0-	-863	-0-	5	1	128	3	Y	14	61	0		3
05	930 X	45	-0-	-885	-0-	2	4	15	9						
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	1	1	29	3	Y	6	9	0		-0-
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	7	9								
						1	1	37	3	Y	6	5	0		1
						7	9								
						25	1	945	3	Y	-0-	1	0		-0-
						3	4	163	9	Y	148	59	0		89
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 273114															
COMPL. DATE 06/16/2014															
TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648															
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
						24	4	118	9						
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	118	1	3246	3	Y	423	425	0		19
						39	4	465	9						
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	69	1	2441	3	Y	612	525	0		106
						23	4	673	9						
06	1530 X	1419	-0-	-111	-0-	31	1	1112	3	Y	243	287	0		62
						9	4	267	9						
07	3999 X	496	-0-	-3503	-0-	9	1	334	3	Y	138	173	0		27
						1	4	152	9						
NELLER-RHODES TRUST (SA)															
WELL #: A 2H RRCID -> 273126															
COMPL. DATE 09/02/2013															
TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326															
02	1484 X	1215	-0-	-269	-0-	47	1	1013	3	Y	120	253	0		39
						23	4	132	9						
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	Y	151	161	0		29
						21	4	166	9						
04	2370 X	1744	-0-	-626	-0-	76	1	1549	3	Y	93	119	0		3
						17	4	102	9						
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	88	1	1919	3	Y	75	65	0		13
						16	4	83	9						
06	2370 X	2115	-0-	-255	-0-	89	1	1926	3	Y	79	72	0		20
						13	4	87	9						
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1802	3	Y	52	55	0		17
						8	4	57	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															
WELL #: D 1H RRCID -> 273130															
COMPL. DATE 02/06/2014															
TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026															
02	8679 X	1091	-0-	-7588	-0-	43	1	923	3	Y	94	85	0		21
						22	4	103	9						
03	1488 X	1121	-0-	-367	-0-	48	1	978	3	Y	72	79	0		14
						16	4	79	9						
04	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	45	1	931	3	Y	82	85	0		11
						11	4	90	9						
05	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	45	1	987	3	Y	139	126	0		24
						9	4	153	9						
06	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	42	1	915	3	Y	112	107	0		29
						7	4	123	9						
07	1209 X	990	-0-	-219	-0-	40	1	843	3	Y	94	96	0		27
						4	4	103	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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
KEACH GAS UNIT 1											WELL #: B 2H			RRCID -> 274140			COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537		
02	T. A.	389	-0-		389	389		13	1	353	3	8	4	Y	14	19	0				5	
03	T. A.	633	-0-		633	1022		22	1	550	3	15	9	Y	48	44	0				9	
04	T. A.	484	-0-		484	1506		8	4	53	9	15	1	Y	41	50	0				-0-	
05	T. A.	337	-0-		337	1843		4	4	45	9	8	1	Y	31	26	0				5	
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	1843		2	4	34	9			Y	-0-	5	0				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	1843								Y	-0-						-0-	
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)											WELL #: A 2H			RRCID -> 274290			COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099		
02	T. A.	-0-	-0-		-0-	3388								Y	-0-						-0-	
03	T. A.	563	-0-		563	3951		24	1	346	3	9	4	Y	20	16	0				4	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	3951				162	5			Y	-0-	4	0				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	3951								Y	-0-						-0-	
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	3951								Y	-0-						-0-	
07	T. A.	330	-0-		330	4281		15	1	301	3	3	4	Y	-0-						-0-	
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)											WELL #: A 1H			RRCID -> 274434			COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957		
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-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-						-0-	
07	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 12902 PERF.13259 - 19019		
02	7842 X	7842	-0-		-0-	-0-		219	1	7367	3	256	4	Y	-0-						-0-	
03	4216 X	586	-0-		-3630	-0-		296	1	72	3	218	4	Y	-0-						-0-	
04	12650 X	12650	-0-		-0-	-0-		333	1	12226	3	91	4	Y	-0-						-0-	
05	4216 X	2818	-0-		-1398	-0-		388	1	2362	3	68	4	Y	-0-						-0-	
06	4080 X	1295	-0-		-2785	-0-		450	1	802	3	10	4	Y	-0-						-0-	
07	4216 X	1638	-0-		-2578	-0-		506	1	1081	3	12	4	Y	-0-						-0-	

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 O	ALLOW 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
02	T. A.	3246	-0-	3246	3246	95 1	2677 3	406 9	Y	369	402 0			50
03	T. A.	6009	-0-	6009	9255	196 1	4957 3	778 9	Y	707	621 0			136
04	T. A.	4228	-0-	4228	13483	133 1	3659 3	396 9	Y	360	456 0			40
05	T. A.	4124	-0-	4124	17607	40 4	3468 3	527 9	Y	479	436 0			83
06	T. A.	2644	-0-	2644	20251	99 1	2257 3	308 9	Y	280	291 0			72
07	T. A.	4930	-0-	4930	25181	63 1	4197 3	606 9	Y	551	457 0			166
						16 4								
						112 1								
						15 4								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
02	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	192 1	4095 3	56 9	Y	51	47 0			13
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	90 4	6117 3	62 9	Y	56	58 0			11
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	299 1	4160 3	300 9	Y	273	260 0			24
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	203 1	4640 3	622 9	Y	565	491 0			98
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	44 4	4374 3	462 9	Y	420	410 0			108
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	211 1	4572 3	461 9	Y	419	419 0			108
						38 4								
						200 1								
						30 4								
						217 1								
						20 4								
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13365 - 19033														
02	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	600 1	20430 3	330 4	Y	-0-	2 0			-0-
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	595 1	8142 3	2813 9	Y	2557	2064 0			493
04	20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	837 4	18516 3	1019 9	Y	926	1419 0			-0-
05	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	504 1	8024 3	933 9	Y	848	701 0			147
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	262 4	5652 3	227 5	Y	860	786 0			221
07	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	620 1	6172 3	216 5	Y	656	708 0			169
						210 4								
						746 1								
						88 4								
						833 1								
						78 4								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
02	3080 X	2759	-0-	-321	-0-	192 1	2473 3	94 9	Y	85	79 0			8
03	3286 X	2406	-0-	-880	-0-	146 1	2150 3	110 9	Y	100	89 0			19
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	250 1	3591 3	31 9	Y	28	47 0			-0-
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	216 1	3008 3	76 9	Y	69	57 0			12
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	235 1	2707 3	47 9	Y	43	44 0			11
07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	249 1	2868 3	13 9	Y	12	21 0			2
						13 9								

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1206

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	353 1	4533 3	Y		302	312 0		78	
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	332 9	3741 3	Y		299	319 0		58	
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	254 1	3312 3	Y		177	227 0		8	
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	329 9	4197 3	Y		350	297 0		61	
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	231 1	4094 3	Y		329	305 0		85	
07	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	195 9	5097 3	Y		436	412 0		109	
						302 1								
						385 9								
						356 1								
						362 9								
						442 1								
						480 9								
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				Y	-0-			-0-	
07	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														
02	27115 X	12625	-0-	-14490	-0-	355 1	12060 3	Y		-0-	4 0		-0-	
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	210 4	3867 3	Y		-0-			-0-	
04	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	464 1	14493 3	Y		-0-			-0-	
05	13981 X	4006	-0-	-9975	-0-	347 4	3432 3	Y		-0-			-0-	
06	13530 X	1985	-0-	-11545	-0-	395 1	1367 3	Y		-0-			-0-	
07	15159 X	2620	-0-	-12539	-0-	110 4	1950 3	Y		-0-			-0-	
						487 1	70 5							
						87 4								
						544 1								
						17 4								
						578 1								
						22 4								
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
02	2828 X	29	-0-	-2799	-0-	1 1	14 3	Y		13	15 0		-0-	
03	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	14 9			Y	-0-			-0-	
04	3030 X	11	-0-	-3019	-0-	1 3			Y	-0-			-0-	
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	11 3			Y	-0-			-0-	
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-			-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
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-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	786 1	9353 3	Y		1165	824 0		341	
						123 4	319 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276117														
COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	DLQ G-10	10661	-0-	10661	20780	286	1	9644	3	Y	358	392	0	63
03	DLQ G-10	615	-0-	615	21395	337	4	394	9					
04	DLQ G-10	10718	-0-	10718	32113	291	1	324	4	Y	-0-	63	0	-0-
						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							
06	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	787	1	7616	3	Y	33	85	0	9
						130	4	319	5					
07	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	1186	1	15318	3	Y	1205	852	0	362
						207	4	548	5					
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723														
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
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-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-			-0-
07	1271 X	92	-0-	-1179	-0-	92	1			Y	-0-			-0-
KENRUBYLIE														
WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221														
02	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	342	1	11536	3	Y	72	62	0	34
						402	4	79	9					
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	362	1	349	3	Y	273	254	0	53
						542	4	300	9					
04	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	324	1	11840	3	Y	86	130	0	9
						178	4	95	9					
05	9486 X	1339	-0-	-8147	-0-	386	1	669	3	Y	134	120	0	23
						137	4	147	9					
06	9180 X	487	-0-	-8693	-0-	449	1	5	3	Y	30	45	0	8
						33	9							
07	9486 X	495	-0-	-8991	-0-	479	1	2	3	Y	13	16	0	5
						14	9							
KENRUBYLIE														
WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076														
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	36459 X	36459	-0-	-0-	-0-	937	1	34282	3	Y	658	927	0	40
						516	4	724	9					
05	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	1063	1	23749	3	Y	901	785	0	156
						630	4	1456	5					
06	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	1308	1	21897	3	Y	451	491	0	116
						373	4	914	5					
07	28500 X	28500	-0-	-0-	-0-	1588	1	25376	3	Y	248	285	0	79
						345	4	918	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349															
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		
02	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	264 80 9	1 3393 3	Y	73	83 0			18		
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	276 109 9	1 4065 3	Y	99	98 0			19		
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	343 79 9	1 4923 3	Y	72	86 0			5		
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	322 70 9	1 4478 3	Y	64	58 0			11		
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	413 67 9	1 4753 3	Y	61	56 0			16		
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	452 58 9	1 5214 3	Y	53	55 0			14		
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	6485	-0-	6485	6485	157 112 4	1 4113 3	Y	1912	1543 0			369		
04	T. A.	5850	-0-	5850	12335	214 91 4	1 4456 3	Y	990	1336 0			23		
05	14B2 EXT	4056	-0-	4056	16391	146 51 4	1 3209 3	Y	591	512 0			102		
06	14B2 EXT	3636	-0-	3636	20027	133 38 4	1 2918 3	Y	497	471 0			128		
07	14B2 EXT	1834	-0-	1834	21861	66 6 4	1 1395 3	Y	334	373 0			89		
KEACH GAS UNIT 1														WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767	
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	25 18 4	1 684 3	Y	5	5 0			-0-		
03	DLQ G-10	658	-0-	658	1391	25 10 4	1 623 3	Y	-0-				-0-		
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1745	12 4 4	1 328 3	Y	9	9 0			-0-		
05	1989 X	244	-0-	-1745	-0-	7 2 4	1 233 3	Y	2	2 0			-0-		
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	4 1 4	1 135 3	Y	-0-				-0-		
07	806 X	357	-0-	-449	-0-	9 1 4	1 335 3	Y	11	11 0			-0-		
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	4781	-0-	4781	4781	151 63 4	1 3870 3	Y	634	512 0			122		
04	T. A.	6189	-0-	6189	10970	283 75 4	1 5745 3	Y	78	197 0			3		
05	T. A.	4421	-0-	4421	15391	181 40 4	1 3935 3	Y	241	202 0			42		
06	T. A.	1887	-0-	1887	17278	78 14 4	1 1685 3	Y	100	116 0			26		
07	T. A.	529	-0-	529	17807	24 2 4	1 495 3	Y	7	31 0			2		

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1209

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC KEACH GAS UNIT 1				//CONT.// 86950 600 703462 WELL #: C 2H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 277031		CAPACITY COMPL. DATE 03/15/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	9	21 3	Y	1	1 0				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673				
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	14 10	1 4	386 10	3 9	Y	9	9 0				-0-
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1017	22 9	1 4	566 9	3 4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1394	12 4	1 4	331 30	3 9	Y	27	27 0				-0-
05	1622 X	228	-0-	-1394	-0-	6 2	1 4	212 8	3 9	Y	7	6 0				1
*06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	3 1	1 4	122 3		Y	-0-	1 0				-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435				
02	2324 X	1846	-0-	-478	-0-	125 118	1 9	1603 1	3	Y	107	120 0				26
03	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	130 155	1 9	1920 1	3	Y	141	140 0				27
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	162 113	1 9	2325 1	3	Y	103	123 0				7
05	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	125 102	1 9	1745 1	3	Y	93	84 0				16
06	2700 X	1904	-0-	-796	-0-	145 90	1 9	1669 1	3	Y	82	77 0				21
07	2697 X	1940	-0-	-757	-0-	149 73	1 9	1718 1	3	Y	66	69 0				18
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824				
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245				
02	2800 N	2397	-0-	-403	12290	164 121	1 9	2112 1	3	Y	110	118 0				32
03	3100 N	2897	-0-	-203	12087	172 195	1 9	2530 1	3	Y	177	175 0				34
04	3000 N	3419	-0-	419	12506	214 141	1 9	3064 1	3	Y	128	153 0				9
05	3100 N	2109	-0-	-991	11515	138 58	1 9	1913 1	3	Y	53	53 0				9
06	3000 N	1927	-0-	-1073	10442	149 65	1 9	1713 1	3	Y	59	53 0				15
07	12491 X	2049	-0-	-10442	-0-	156 91	1 9	1802 1	3	Y	83	76 0				22

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	798 N	792	-0-	-6	-0-		53	1	685	3	Y	49	55 0	13
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-		54	9	821	3	Y	72	71 0	14
04	1080 N	253	-0-	-827	-0-		56	1	225	3	Y	11	25 0	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		79	9	905	3	Y	47	39 0	8
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		16	1	960	3	Y	44	41 0	11
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		12	9	1053	3	Y	39	40 0	10
							65	1						
							52	9						
							84	1						
							48	9						
							91	1						
							43	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		163	1	2618	3	Y	261	237 0	67
03	4464 X	4393	-0-	-71	-0-		112	4	909	5				
04	4320 X	4025	-0-	-295	-0-		182	1	2618	3	Y	259	276 0	50
05	4464 X	4325	-0-	-139	-0-		89	4	1219	5				
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-		182	1	2398	3	Y	142	181 0	11
07	4464 X	4365	-0-	-99	-0-		59	4	1230	5				
							166	1	3268	3	Y	278	241 0	48
							66	4	519	5				
							166	1	3510	3	Y	203	199 0	52
							62	4	145	5				
							188	1	3767	3	Y	203	192 0	63
							52	4	135	5				
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
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-
06	3180 X	438	-0-	-2742	-0-		438	1			Y	-0-		-0-
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		285	1	1193	3	Y	-0-		-0-
							13	4	43	5				
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
02	T. A.	1194	-0-	1194	1194		83	1	1069	3	Y	38	43 0	9
03	T. A.	1423	-0-	1423	2617		42	9	1280	3	Y	51	50 0	10
04	T. A.	283	-0-	283	2900		87	1	258	3	Y	6	16 0	-0-
05	T. A.	1678	-0-	1678	4578		56	9	1454	3	Y	108	89 0	19
06	T. A.	1788	-0-	1788	6366		18	1	1544	3	Y	100	93 0	26
07	T. A.	1938	-0-	1938	8304		7	9	1693	3	Y	89	91 0	24
							105	1						
							119	9						
							134	1						
							110	9						
							147	1						
							98	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918				
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
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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		
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				
06	3960 X	977	-0-	-2983	-0-	517	1	105 3	Y	322	343 0	83
						1	4	354 9				
07	1116 X	353	-0-	-763	-0-	353	1		Y	-0-	83 0	-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PHILLIPPE GU1				WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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		
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					
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	245	1	2818 3	Y	591	553 0	152
						650	9					
07	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	269	1	3097 3	Y	371	432 0	91
						408	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
RUPPERT-RIPPS (SA)																																							
WELL #: B 3H															RRCID -> 277737					COMPL. DATE 04/14/2015					TOTAL DEPTH 13786					PERF.13815 - 18747									
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																							
02	T. A.	1267	-0-	1267	1267	37	1	1016	3	Y	163	145	0			52																							
03	T. A.	789	-0-	789	2056	35	4	179	9																														
04	T. A.	1222	-0-	1222	3278	25	1	629	3	Y	111	142	0			21																							
05	T. A.	1676	-0-	1676	4954	13	4	122	9																														
06	T. A.	1383	-0-	1383	6337	37	1	1029	3	Y	128	149	0			-0-																							
07	T. A.	1434	-0-	1434	7771	15	4	141	9																														
						35	1	1245	3	Y	347	287	0			60																							
						14	4	382	9																														
						30	1	1057	3	Y	260	253	0			67																							
						10	4	286	9																														
						30	1	1119	3	Y	254	239	0			82																							
						6	4	279	9																														
GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: B 1H					RRCID -> 277738					COMPL. DATE 05/28/2015					TOTAL DEPTH 12792					PERF.12983 - 19550				
02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	144	1	1850	3	Y	232	238	0			74																							
03	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	255	9																																
04	3270 X	2573	-0-	-697	-0-	156	1	2301	3	Y	310	324	0			60																							
05	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	341	9																																
06	3270 X	2627	-0-	-643	-0-	153	1	2191	3	Y	208	258	0			10																							
07	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	229	9																																
						158	1	2202	3	Y	318	273	0			55																							
						350	9																																
						188	1	2166	3	Y	248	239	0			64																							
						273	9																																
						187	1	2158	3	Y	257	256	0			65																							
						283	9																																
GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: B 3H					RRCID -> 277742					COMPL. DATE 05/30/2015					TOTAL DEPTH 12805					PERF.13077 - 20029				
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	388	1	4995	3	Y	764	581	0			218																							
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	840	9																																
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	490	1	7227	3	Y	1027	1047	0			198																							
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	1130	9																																
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	440	1	6307	3	Y	583	748	0			33																							
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	641	9																																
						460	1	6403	3	Y	912	787	0			158																							
						1003	9																																
						533	1	6130	3	Y	679	662	0			175																							
						747	9																																
						566	1	6527	3	Y	541	559	0			157																							
						595	9																																
PHILLIPPE GU1															WELL #: A 6H					RRCID -> 277783					COMPL. DATE 05/14/2015					TOTAL DEPTH 12965					PERF.13328 - 18408				
02	2352 X	1326	-0-	-1026	-0-	493	1	578	3	Y	24	20	0			4																							
03	2604 X	655	-0-	-1949	-0-	25	4	204	5																														
04	4740 X	901	-0-	-3839	-0-	651	1	4	9	Y	4	7	0			1																							
05	4898 X	610	-0-	-4288	-0-	673	1	149	3	Y	-0-	1	0			-0-																							
06	4740 X	593	-0-	-4147	-0-	2	4	77	5																														
07	1457 X	370	-0-	-1087	-0-	610	1			Y	-0-					-0-																							
						593	1			Y	-0-					-0-																							
						370	1			Y	-0-					-0-																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	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														
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	3	Y	205	189	0	47
						52	4	226	9					
03	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	77	1	1946	3	Y	176	189	0	34
						35	4	194	9					
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	63	1	1730	3	Y	77	104	0	7
						22	4	85	9					
05	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	57	1	1986	3	Y	11	16	0	2
						19	4	12	9					
06	2190 N	802	-0-	-1388	-0-	22	1	773	3	Y	1	3	0	-0-
						6	4	1	9					
07	1953 N	917	-0-	-1036	-0-	24	1	889	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4	1	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	3	Y	247	227	0	57
						46	4	272	9					
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	Y	210	226	0	41
						31	4	231	9					
04	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	59	1	1632	3	Y	93	125	0	9
						19	4	102	9					
05	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	36	1	1266	3	Y	351	299	0	61
						12	4	386	9					
06	2100 N	602	-0-	-1498	-0-	13	1	457	3	Y	117	148	0	30
						3	4	129	9					
07	1860 N	598	-0-	-1262	-0-	14	1	518	3	Y	58	55	0	33
						2	4	64	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	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														
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																											
PHILLIPPE GU1																											
WELL #: A 1H													RRCID -> 278530			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 12828			PERF.13334 - 18182					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE													
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-													
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-			-0-													
07	558 X	299	-0-	-259	-0-	299	1			Y	-0-			-0-													
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 3H			RRCID -> 278586			COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 12834			PERF.13552 - 18040		
02	T. A.	825	-0-	825	825	533	1	35	3	Y	233	189	0	44													
						1	4	256	9																		
03	T. A.	967	-0-	967	1792	708	1	131	3	Y	63	95	0	12													
						4	4	55	5																		
04	T. A.	656	-0-	656	2448	653	1	1	3	Y	2	14	0	-0-													
						2	9																				
05	T. A.	607	-0-	607	3055	607	1			Y	-0-			-0-													
06	T. A.	590	-0-	590	3645	590	1			Y	-0-			-0-													
07	T. A.	368	-0-	368	4013	368	1			Y	-0-			-0-													
HALEPESKA GAS UNIT 1													WELL #: B 3H			RRCID -> 278984			COMPL. DATE 06/08/2014			TOTAL DEPTH 13652			PERF.13826 - 19337		
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	651	534	0	173													
						42	4	716	9																		
03	3534 X	1395	-0-	-2139	-0-	38	1	966	3	Y	342	449	0	66													
						15	4	376	9																		
04	3420 X	1579	-0-	-1841	-0-	47	1	1289	3	Y	208	185	0	89													
						14	4	229	9																		
05	3534 X	1525	-0-	-2009	-0-	31	1	1093	3	Y	356	383	0	62													
						9	4	392	9																		
06	2670 X	367	-0-	-2303	-0-	8	1	280	3	Y	70	114	0	18													
						2	4	77	9																		
07	2759 X	1829	-0-	-930	-0-	39	1	1464	3	Y	291	187	0	122													
						6	4	320	9																		
STRMISKA GAS UNIT 1													WELL #: B 2H			RRCID -> 279834			COMPL. DATE 09/26/2015			TOTAL DEPTH 13231			PERF.13775 - 17047		
02	5480 X	640	-0-	-4840	-0-	18	1	613	3	Y	-0-			-0-													
						9	4																				
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	23	1	789	3	Y	-0-			-0-													
						14	4	3	5																		
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	15	1	540	3	Y	-0-			-0-													
						3	4																				
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	3	Y	-0-			-0-													
						17	4	102	5																		
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	3	Y	-0-			-0-													
						15	4	54	5																		
07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	Y	-0-			-0-													
						15	4	53	5																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
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
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29 1	988 3	28 4	2 9	Y	2	1 0		1
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	48 1	1636 3	58 4	6 5	Y	94	77 0		18
04	1530 N	313	-0-	-1217	-0-	8 1	299 3	4 4	2 9	Y	2	20 0		-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	55 1	1458 3	26 4	117 5	Y	1	1 0		-0-
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	97 1	2027 3	31 4	85 5	Y	-0-			-0-
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	110 1	2190 3	28 4	79 5	Y	15	9 0		6
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	50 1	1408 3	39 4	217 9	Y	197	148 0		67
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	91 1	2318 3	40 4	355 9	Y	323	328 0		62
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	110 1	2257 3	31 4	206 9	Y	187	235 0		14
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	111 1	2415 3	25 4	251 9	Y	228	202 0		40
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	95 1	2053 3	18 4	102 9	Y	93	109 0		24
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	97 1	2010 3	11 4	85 9	Y	77	84 0		17
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
02	560 N	386	-0-	-174	-0-	12 1	331 3	12 4	31 9	Y	28	35 0		1
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	13 4	140 9	Y	127	105 0		22
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	57 1	1241 3	13 4	151 9	Y	137	124 0		35
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	42 1	890 3	6 4	132 9	Y	120	127 0		28

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1708 N	1394	-0-	-314	-0-	40 1	1125 3	25 4	204 9	Y	185	232 0		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	13 4	406 9	Y	369	305 0		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64 0		-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19 1	407 3	2 4	153 9	Y	139	56 0		83
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	12 1	393 3	11 4	20 9	Y	18	56 0		1
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	3400	72 1	2460 3	88 4	8 5	Y	305	247 0		59
04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6339	69 1	2555 3	31 4	284 9	Y	258	299 0		18
05	8230 X	1891	-0-	-6339	-0-	53 1	1410 3	33 4	111 5	Y	258	231 0		45
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	32 1	679 3	10 4	28 5	Y	119	133 0		31
07	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	36 1	733 3	9 4	26 5	Y	127	122 0		36
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
02	T. A.	1417	-0-	1417	1417	44 1	1219 3	34 4	120 9	Y	109	81 0		38
03	T. A.	2303	-0-	2303	3720	78 1	1993 3	34 4	198 9	Y	180	183 0		35
04	T. A.	1758	-0-	1758	5478	77 1	1566 3	21 4	94 9	Y	85	112 0		8
05	T. A.	2714	-0-	2714	8192	105 1	2306 3	24 4	279 9	Y	254	218 0		44
06	T. A.	2580	-0-	2580	10772	103 1	2248 3	20 4	209 9	Y	190	185 0		49
07	T. A.	2550	-0-	2550	13322	107 1	2237 3	12 4	194 9	Y	176	176 0		49
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
02	2800 N	3343	-0-	543	543	116 1	2521 3	64 4	642 9	Y	584	562 0		149
03	3100 N	5417	-0-	2317	2860	213 1	4425 3	76 4	703 9	Y	639	665 0		123
04	6869 X	4009	-0-	-2860	-0-	159 1	3307 3	40 4	503 9	Y	457	552 0		28
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	125 1	2804 3	26 4	751 9	Y	683	593 0		118
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	130 1	2905 3	22 4	620 9	Y	564	537 0		145
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	137 1	2946 3	14 4	605 9	Y	550	550 0		145

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 703462																																																																										
SLAUGHTER-RHODES TRUST															WELL #: C 2H															RRCID -> 280733															COMPL. DATE 03/23/2016															TOTAL DEPTH 13329															PERF.13876 - 18130														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																	
0														CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE																																																																			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
03	124 N		-0-	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
04	285 N		285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	248 3	Y	19			19 0				-0-																																																																	
														4 4	21 9																																																																										
05	184 N		184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	158 3	Y	15			12 0				3																																																																	
														2 4	17 9																																																																										
06	683 N		683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	440 3	Y	200			151 0				52																																																																	
														4 4	220 9																																																																										
07	310 N		248	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	226 3	Y	9			60 0				1																																																																	
														1 4	10 9																																																																										
SLAUGHTER-RHODES TRUST															WELL #: C 3H															RRCID -> 280734															COMPL. DATE 03/24/2016															TOTAL DEPTH 13224															PERF.13876 - 18018														
02	261 X		261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	230 3	Y	12			12 0				-0-																																																																	
														7 4	13 9																																																																										
03	248 X		247	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9 1	188 3	Y	42			34 0				8																																																																	
														4 4	46 9																																																																										
04	240 X		-0-	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		8 0				-0-																																																																	
05	279 X		199	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	166 3	Y	21			17 0				4																																																																	
														2 4	23 9																																																																										
06	270 X		264	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 1	236 3	Y	14			14 0				4																																																																	
														2 4	15 9																																																																										
07	279 X		-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		4 0				-0-																																																																	
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															WELL #: B 4H															RRCID -> 280934															COMPL. DATE 06/28/2016															TOTAL DEPTH 13295															PERF.13913 - 18992														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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														
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
03	16 X		16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	13 3	Y	2			2 0				-0-																																																																	
														2 9																																																																											
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
06	30 X		-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																																																																	
07	31 X		-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-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														
02	T. A.		3782	-0-	-0-	3782	3782	3782	142 1	3078 3	Y	441	408 0											114																																																																	
									77 4	485 9																																																																															
03	T. A.		2797	-0-	-0-	2797	6579	6579	109 1	2313 3	Y	305	360 0											59																																																																	
									39 4	336 9																																																																															
04	T. A.		3441	-0-	-0-	3441	10020	10020	146 1	3044 3	Y	195	244 0											10																																																																	
									36 4	215 9																																																																															
05	T. A.		6010	-0-	-0-	6010	16030	16030	196 1	4567 3	Y	1095	915 0											190																																																																	
									42 4	1205 9																																																																															
06	T. A.		5473	-0-	-0-	5473	21503	21503	177 1	4165 3	Y	1000	933 0											257																																																																	
									31 4	1100 9																																																																															
07	T. A.		4902	-0-	-0-	4902	26405	26405	170 1	3819 3	Y	814	849 0											222																																																																	
									18 4	895 9																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	103 56	1 4	2195 218	3 9	Y	198	191 0		47
03	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	127 45	1 4	2610 234	3 9	Y	213	219 0		41
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	115 28	1 4	2336 161	3 9	Y	146	177 0		10
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	112 23	1 4	2428 222	3 9	Y	202	177 0		35
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	108 18	1 4	2334 176	3 9	Y	160	154 0		41
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	117 12	1 4	2443 177	3 9	Y	161	157 0		45
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
02	2156 X	2063	-0-	-93	-0-	87 34	1 4	1868 74	3 9	Y	67	68 0		15
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	107 28	1 4	2212 78	3 9	Y	71	72 0		14
04	2250 N	2242	-0-	-8	-0-	95 18	1 4	1962 167	3 9	Y	152	157 0		9
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98 15	1 4	2165 271	3 9	Y	246	212 0		43
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	92 12	1 4	2034 219	3 9	Y	199	191 0		51
07	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	94 8	1 4	1990 196	3 9	Y	178	193 0		36
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
02	T. A.	737	-0-	737	737	453 1	1 4	23 260	3 9	Y	236	264 0		73
03	T. A.	986	-0-	986	1723	657 328	1 9	1 1	4 9	Y	298	314 0		57
04	T. A.	1022	-0-	1022	2745	702 1	1 4	56 263	3 9	Y	239	280 0		16
05	T. A.	1082	-0-	1082	3827	656 1	1 4	56 369	3 9	Y	335	293 0		58
06	T. A.	737	-0-	737	4564	375 1	1 4	127 234	3 9	Y	213	216 0		55
07	T. A.	1461	-0-	1461	6025	479 7	1 4	641 16	3 5	Y	289	266 0		78
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837														
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	78 45	1 4	1653 46	3 9	Y	42	44 0		7
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 37	1 4	1998 1	3 9	Y	-0-	7 0		-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	94 25	1 4	1902 20	3 9	Y	18	13 0		5
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	83 18	1 4	1800 120	3 9	Y	109	95 0		19
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	89 16	1 4	1930 163	3 9	Y	148	129 0		38
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76 8	1 4	1587 120	3 9	Y	109	118 0		29

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 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009	
								PERF.13726 - 19008	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	334	-0-	334	334	9 1	298 3	15 0	3
						6 4	1 5		
04	14B2 EXT	14	-0-	14	348	14 3		3 0	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348				-0-
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852	
								PERF.13376 - 18767	
02	980 X	799	-0-	-181	-0-	447 1	61 3	252	67
						2 4	12 5	286 0	
03	1054 X	965	-0-	-89	-0-	559 1	1 4	368	71
						405 9		364 0	
04	3900 X	878	-0-	-3022	-0-	584 1	51 3	220	15
						1 4	242 9	276 0	
05	4030 X	943	-0-	-3087	-0-	534 1	53 3	323	56
						1 4	355 9	282 0	
06	3900 X	868	-0-	-3032	-0-	487 1	129 3	228	59
						1 4	251 9	225 0	
07	961 X	926	-0-	-35	-0-	592 1	124 3	190	52
						1 4	209 9	197 0	
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 13388	
								PERF.14139 - 19577	
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	273 1	5745 3	305	74
						238 4	336 9	290 0	
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	334 1	6798 3	307	59
						182 4	338 9	322 0	
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	290 1	5850 3	146	13
						110 4	161 9	192 0	
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	204 1	4425 3	370	64
						64 4	407 9	319 0	
06	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	249 1	5365 3	284	73
						64 4	312 9	275 0	
07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	278 1	5774 3	205	43
						42 4	226 9	235 0	
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072	
								PERF.13672 - 19857	
02	3500 X	2311	-0-	-1189	-0-	90 1	1923 3	217	57
						59 4	239 9	192 0	
03	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	94 1	1949 3	277	53
						40 4	305 9	281 0	
04	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	83 1	1706 3	184	22
						24 4	202 9	215 0	
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	112 1	2483 3	406	70
						28 4	447 9	358 0	
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	103 1	2256 3	231	59
						21 4	254 9	242 0	
07	2573 X	2421	-0-	-152	-0-	101 1	2113 3	177	46
						12 4	195 9	190 0	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
PHILLIPPE GUI		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL		DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438				
M O	ALLOW 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
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-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	12	1	1	3	Y	7	5	0			2
						8	9									
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-	2	0			-0-
NELLER GAS UNIT 1																
				WELL #: C 2H	RRCID -> 281754	COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL		DEPTH 13129		PERF.13956 - 19833				
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							
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	128	1	2815	3	Y	319	307	0			82
						31	4	351	9							
07	3131 X	3020	-0-	-111	-0-	121	1	2575	3	Y	279	292	0			69
						17	4	307	9							
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																
				WELL #: C 2H	RRCID -> 282101	COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL		DEPTH 13323		PERF.13680 - 18632				
02	T. A.	1228	-0-	1228	1228	29	1	994	3	Y	160	133	0			30
						29	4	176	9							
03	T. A.	3142	-0-	3142	4370	84	1	2901	3	Y	62	80	0			12
						79	4	10	5							
04	T. A.	2877	-0-	2877	7247	73	1	2685	3	Y	77	70	0			19
						34	4	85	9							
05	T. A.	1931	-0-	1931	9178	38	1	1575	3	Y	260	234	0			45
						31	4	1	5							
06	T. A.	2157	-0-	2157	11335	83	1	1820	3	Y	203	196	0			52
						31	4	223	9							
07	T. A.	2789	-0-	2789	14124	118	1	2410	3	Y	148	161	0			39
						36	4	62	5							
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																
				WELL #: C 3H	RRCID -> 282120	COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL		DEPTH 13248		PERF.13578 - 18196				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	10	8	0			2
						4	4	1	5							
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																
				WELL #: C 4H	RRCID -> 282123	COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL		DEPTH 13336		PERF.13837 - 18445				
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462																				
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918														
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
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-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3					WELL #:		D 3H		RRCID -> 283404		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288											
02	4396	X	3243	-0-	-1153	-0-	136	1	2137	3	Y	80	99	0										24
							120	4	762	5														
03	5456	X	4192	-0-	-1264	-0-	181	1	2570	3	Y	99	104	0										19
							109	4	1223	5														
04	5280	X	4533	-0-	-747	-0-	212	1	2749	3	Y	47	63	0										3
							84	4	1436	5														
05	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	211	1	4100	3	Y	71	62	0										12
							101	4	664	5														
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	206	1	4295	3	Y	54	52	0										14
							92	4	180	5														
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	237	1	4695	3	Y	50	50	0										14
							75	4	170	5														
BUZZARD VISTA A					WELL #:		D 6H		RRCID -> 283405		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786											
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														
06	5940	X	5062	-0-	-878	-0-	211	1	4431	3	Y	144	141	0										37
							78	4	184	5														
07	5394	X	2923	-0-	-2471	-0-	125	1	2522	3	Y	137	136	0										38
							35	4	90	5														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4					WELL #:		D 4H		RRCID -> 283406		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276											
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														
06	7860	X	6561	-0-	-1299	-0-	281	1	5851	3	Y	47	46	0										12
							131	4	246	5														
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	432	1	8567	3	Y	63	58	0										17
							141	4	310	5														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462														
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13110		PERF.13777		- 18450				
M O	ALLOW 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
02	5684 X	4957	-0-	-727	-0-	203 1	3245 3	151 4	1134 5	Y	204	196 0				44
03	6293 X	5321	-0-	-972	-0-	226 1	3245 3	118 4	1520 5	Y	193	200 0				37
04	6060 X	5262	-0-	-798	-0-	242 1	3169 3	83 4	1633 5	Y	123	148 0				12
05	6262 X	4533	-0-	-1729	-0-	179 1	3511 3	75 4	560 5	Y	189	168 0				33
06	6060 X	5466	-0-	-594	-0-	221 1	4671 3	87 4	192 5	Y	268	232 0				69
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	253 1	5064 3	73 4	181 5	Y	192	211 0				50
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2				WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13273		PERF.13775		- 18458		
02	7084 X	6992	-0-	-92	-0-	299 1	4691 3	265 4	1680 5	Y	52	36 0				19
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	344 1	4860 3	206 4	2317 5	Y	147	138 0				28
04	7590 X	7478	-0-	-112	-0-	349 1	4527 3	138 4	2363 5	Y	92	111 0				9
05	7843 X	7679	-0-	-164	-0-	313 1	6075 3	149 4	982 5	Y	145	129 0				25
06	7590 X	6991	-0-	-599	-0-	300 1	6248 3	133 4	262 5	Y	44	58 0				11
07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	363 1	7217 3	115 4	260 5	Y	175	120 0				66
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1				WELL #: D 1H		RRCID -> 283667		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13981		- 18497		
02	2856 X	2643	-0-	-213	-0-	104 1	1658 3	91 4	584 5	Y	187	173 0				46
03	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	98 1	1407 3	58 4	658 5	Y	160	175 0				31
04	2970 X	2338	-0-	-632	-0-	104 1	1377 3	41 4	702 5	Y	104	127 0				8
05	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	100 1	1994 3	48 4	314 5	Y	214	185 0				37
06	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	91 1	1946 3	41 4	79 5	Y	176	168 0				45
07	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	119 1	2413 3	37 4	85 5	Y	174	172 0				47
NELLER GAS UNIT 1				WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13472		- 18425		
02	T. A.	2728	-0-	2728	2728	108 1	2329 3	63 4	228 9	Y	207	195 0				52
03	T. A.	2945	-0-	2945	5673	121 1	2523 3	45 4	256 9	Y	233	240 0				45
04	T. A.	2772	-0-	2772	8445	119 1	2448 3	31 4	174 9	Y	158	190 0				13
05	T. A.	3046	-0-	3046	11491	120 1	2644 3	26 4	256 9	Y	233	206 0				40
06	T. A.	2714	-0-	2714	14205	108 1	2371 3	19 4	216 9	Y	196	186 0				50
07	T. A.	2863	-0-	2863	17068	119 1	2515 3	13 4	216 9	Y	196	192 0				54

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
M	ALLOW 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	T. A.	3819	-0-	3819	3819	127 70 4	1 1 1	2751 871 9	3 9 9	Y	792	733 0			185
03	T. A.	3958	-0-	3958	7777	140 50 4	1 1 1	2907 861 9	3 9 9	Y	783	817 0			151
04	T. A.	3272	-0-	3272	11049	131 33 4	1 1 1	2716 392 9	3 9 9	Y	356	507 0			-0-
05	T. A.	3888	-0-	3888	14937	130 27 4	1 1 1	2908 823 9	3 9 9	Y	748	618 0			130
06	T. A.	3517	-0-	3517	18454	122 21 4	1 1 1	2715 659 9	3 9 9	Y	599	575 0			154
07	T. A.	3388	-0-	3388	21842	119 13 4	1 1 1	2565 691 9	3 9 9	Y	628	613 0			169
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8															
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876															
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7															
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	150	-0-	150	150	6 2	1 4	142	3	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-				-0-
07	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															
02	T. A.	4531	-0-	4531	4531	152 145 4	1 1 1	4214 20 9	3 9 9	Y	18	15 0			6
03	T. A.	4659	-0-	4659	9190	175 46 4	1 1 1	4438	3	Y	-0-	6 0			-0-
04	T. A.	4313	-0-	4313	13503	150 30 4	1 1 1	4133	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	3835	-0-	3835	17338	105 42 4	1 1 1	3688	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	4284	-0-	4284	21622	115 38 4	1 1 1	4092 39 9	3 9 9	Y	35	26 0			9
07	T. A.	4125	-0-	4125	25747	107 10 4	1 1 1	4008	3	Y	-0-	9 0			-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6															
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955															
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	35 25	1 4	967 40	3 9	Y	36	81 0			-0-
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 23	1 4	2684 319	3 9	Y	290	240 0			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	35 5	1 4	1346 417	3 9	Y	379	161 0			218

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
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
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
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							
06	3060 X	2526	-0-	-534	-0-	562 1	1136 3	Y		702	861 0			181
						16 4	40 5							
07	3162 X	837	-0-	-2325	-0-	519 1	41 3	Y		252	295 0			138
						277 9								

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				99
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				99
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				99
07	0 N	-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														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	T. A.	2094	-0-	2094	2094	85 1	1766 3	Y		192	155 0			37
						32 4	211 9							
04	T. A.	2176	-0-	2176	4270	95 1	1949 3	Y		97	134 0			-0-
						25 4	107 9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270			Y		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270			Y		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270			Y		-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
YOUNG GAS UNIT 1													
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045													
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 CODE	EOM BALANCE
02	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	340 1	11497 3	444 9	Y	404	517 0		160
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	366 1	475 3	703 9	Y	639	676 0		123
04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	486 4	12004 3	482 9	Y	438	543 0		18
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	327 1	2847 3	1261 9	Y	1146	965 0		199
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	161 4	108 3	606 9	Y	551	608 0		142
07	9827 X	1287	-0-	-8540	-0-	493 1	237 3	5 5	Y	403	447 0		98
						159 4							
						541 1							
						1 4							
						600 1							
						2 4							
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909													
02	T. A.	7342	-0-	7342	7342	228 1	5041 3	1934 9	Y	1758	1554 0		474
03	T. A.	8480	-0-	8480	15822	139 4	5828 3	2278 9	Y	2071	2146 0		399
04	T. A.	3337	-0-	3337	19159	268 1	2653 3	526 9	Y	478	838 0		39
05	T. A.	8088	-0-	8088	27247	106 4	6486 3	1247 9	Y	1134	976 0		197
06	T. A.	6165	-0-	6165	33412	124 1	5311 3	568 9	Y	516	580 0		133
07	T. A.	5484	-0-	5484	38896	34 4	4757 3	477 9	Y	434	460 0		107
						290 1							
						65 4							
						242 1							
						44 4							
						225 1							
						25 4							
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001													
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3		Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750													
02	DLQ G-10	13537	-0-	13537	13537	359 1	12154 3	631 9	Y	574	531 0		182
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	15227	393 4	594 4		Y	608	673 0		117
04	DLQ G-10	13662	-0-	13662	28889	427 1	12737 3	399 9	Y	363	464 0		16
05	32714 X	3825	-0-	-28889	-0-	669 9	2121 3	1097 9	Y	997	840 0		173
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	348 1	323 3	9 5	Y	657	661 0		169
07	9827 X	2372	-0-	-7455	-0-	178 4	1023 3	33 5	Y	628	630 0		167
						455 1							
						152 4							
						484 1							
						4 4							
						613 1							
						12 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	69 1	1454 3	Y	-0-	1 0			-0-
03	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2748	46 4	1112 3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2748	54 1		Y	-0-				-0-
05	2748 X	-0-	-0-	-2748	-0-	13 4		Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835					
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-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
GANO-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764					
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							
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-				-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	9 1	323 3	Y	15	6 0			9
						2 4	17 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
M	ALLOW 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
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					
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
07	10354 X	8976	-0-	-1378	-0-	222	1	8332	3	Y	344	173	0	171
						44	4	378	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
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					
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
07	10850 X	7503	-0-	-3347	-0-	185	1	6952	3	Y	301	138	0	163
						35	4	331	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
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					
06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
07	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	247	1	9260	3	Y	430	193	0	237
						53	4	473	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	35	0	-0-
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
04	5400 X	56	-0-	-5344	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	5580 X	45	-0-	-5535	-0-	1	1	40	3	Y	4	3	0	1
						4	9							
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	Y	-0-			-0-
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
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	
02	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	498 227 9	1 6397 3	Y	206	250 0			42	
03	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	527 169 9	1 7766 3	Y	154	166 0			30	
04	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	494 228 9	1 7093 3	Y	207	233 0			4	
05	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	620 405 9	1 8619 3	Y	368	308 0			64	
06	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	635 294 9	1 7306 3	Y	267	262 0			69	
07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	609 274 9	1 7026 3	Y	249	263 0			55	
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
02	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	289 230 4	1 4588 3	Y	174	168 0			44	
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	326 179 4	1 4658 3	Y	207	211 0			40	
04	5160 X	4957	-0-	-203	-0-	229 83 4	1 3002 3	Y	85	122 0			3	
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	276 121 4	1 5396 3	Y	172	145 0			30	
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	287 119 4	1 6022 3	Y	143	136 0			37	
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	325 97 4	1 6470 3	Y	123	122 0			38	
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
02	T. A.	11644	-0-	11644	11644	480 324 4	1 10188 3	Y	593	585 0			117	
03	T. A.	12261	-0-	12261	23905	525 225 4	1 10748 3	Y	694	677 0			134	
04	T. A.	11206	-0-	11206	35111	492 148 4	1 10016 3	Y	500	597 0			37	
05	T. A.	12013	-0-	12013	47124	482 120 4	1 10505 3	Y	824	718 0			143	
06	T. A.	11139	-0-	11139	58263	456 93 4	1 9890 3	Y	636	615 0			164	
07	T. A.	10745	-0-	10745	69008	459 56 4	1 9583 3	Y	588	596 0			156	
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
02	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	432 265 4	1 9172 3	Y	583	539 0			146	
03	12090 X	11043	-0-	-1047	-0-	473 186 4	1 9684 3	Y	636	659 0			123	
04	12120 X	9801	-0-	-2319	-0-	429 118 4	1 8752 3	Y	456	549 0			30	
05	12524 X	10012	-0-	-2512	-0-	402 92 4	1 8779 3	Y	672	585 0			117	
06	12120 X	9185	-0-	-2935	-0-	377 71 4	1 8177 3	Y	509	495 0			131	
07	11625 X	8528	-0-	-3097	-0-	365 41 4	1 7634 3	Y	444	458 0			117	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
M	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	
02	10836 X	9200	-0-	-1636	-0-	645 1	8295 3	Y	236	283 0			41	
03	11997 X	11463	-0-	-534	-0-	702 1	10354 3	Y	370	340 0			71	
04	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	832 1	11938 3	Y	292	356 0			7	
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	903 1	12560 3	Y	434	366 0			75	
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	949 1	10915 3	Y	329	319 0			85	
07	11997 X	10826	-0-	-1171	-0-	835 1	9641 3	Y	318	330 0			73	
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
02	24229 X	5393	-0-	-18836	-0-	196 1	4249 3	Y	760	735 0			200	
03	6355 X	3445	-0-	-2910	-0-	112 4	836 9	Y	704	768 0			136	
04	7440 X	3184	-0-	-4256	-0-	118 1	2509 3	Y	519	621 0			34	
05	7688 X	2458	-0-	-5230	-0-	44 4	774 9	Y	785	683 0			136	
06	7440 X	2874	-0-	-4566	-0-	116 1	2466 3	Y	598	580 0			154	
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	31 4	571 9	Y	528	543 0			139	
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
02	5488 X	5288	-0-	-200	-0-	64 1	1516 3	Y	94	87 0			24	
03	6076 X	5125	-0-	-951	-0-	14 4	864 9	Y	84	92 0			16	
04	5880 X	4376	-0-	-1504	-0-	93 1	2106 3	Y	50	66 0			-0-	
05	6076 X	4091	-0-	-1985	-0-	17 4	658 9	Y	115	95 0			20	
06	5880 X	4710	-0-	-1170	-0-	321 1	6758 3	Y	81	80 0			21	
07	5859 X	5247	-0-	-612	-0-	34 4	581 9	Y	83	81 0			23	
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
02	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	223 1	3535 3	Y	847	664 0			242	
03	6324 X	3922	-0-	-2402	-0-	177 4	1250 5	Y	1122	1148 0			216	
04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	224 1	3180 3	Y	605	781 0			40	
05	7347 X	4553	-0-	-2794	-0-	123 4	1506 5	Y	1177	1013 0			204	
06	7110 X	2737	-0-	-4373	-0-	204 1	2663 3	Y	839	827 0			216	
07	7347 X	2624	-0-	-4723	-0-	74 4	1380 5	Y	607	625 0			198	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
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	
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	11739	-0-	11739	25457	294	1	10800	3	Y	483	570	0	31
						114	4	531	9					
05	29797 X	4340	-0-	-25457	-0-	455	1	2762	3	Y	916	788	0	159
						115	4	1008	9					
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	475	1	395	3	Y	304	385	0	78
						5	4	15	5					
07	13640 X	1163	-0-	-12477	-0-	478	1	73	3	Y	556	468	0	166
						612	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
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					
06	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	211	1	4393	3	Y	82	84	0	21
						87	4	184	5					
07	5735 X	5734	-0-	-1	-0-	259	1	5137	3	Y	67	72	0	16
						78	4	186	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
02	DLQ G-10	7811	-0-	7811	60498	330	1	5227	3	Y	131	126	0	30
						262	4	1848	5					
03	DLQ G-10	7730	-0-	7730	68228	338	1	4801	3	Y	119	126	0	23
						185	4	2275	5					
04	DLQ G-10	8853	-0-	8853	77081	409	1	5356	3	Y	164	166	0	21
						149	4	2759	5					
05	85864 X	8783	-0-	-77081	-0-	354	1	6922	3	Y	221	204	0	38
						156	4	1108	5					
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	356	1	7461	3	Y	132	136	0	34
						147	4	311	5					
07	9145 X	8442	-0-	-703	-0-	379	1	7553	3	Y	114	118	0	30
						113	4	272	5					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
02	T. A.	9694	-0-	9694	9694	312	1	8694	3	Y	419	390	0	106
						227	4	461	9					
03	T. A.	10957	-0-	10957	20651	392	1	9903	3	Y	455	473	0	88
						161	4	501	9					
04	T. A.	9543	-0-	9543	30194	318	1	8763	3	Y	329	403	0	14
						100	4	362	9					
05	T. A.	9335	-0-	9335	39529	241	1	8463	3	Y	505	431	0	88
						75	4	556	9					
06	T. A.	7957	-0-	7957	47486	204	1	7291	3	Y	372	364	0	96
						53	4	409	9					
07	T. A.	8933	-0-	8933	56419	221	1	8284	3	Y	360	353	0	103
						32	4	396	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	85911 X	12199	-0-	-73712	-0-	370 1	10307 3	312 4	1210 9	Y	1100	1066 0		250
03	12648 X	12396	-0-	-252	-0-	424 1	10691 3	201 4	1080 9	Y	982	1043 0		189
04	12240 X	10705	-0-	-1535	-0-	343 1	9449 3	124 4	789 9	Y	717	858 0		48
05	12648 X	10563	-0-	-2085	-0-	258 1	9078 3	93 4	1134 9	Y	1031	900 0		179
06	12240 X	9620	-0-	-2620	-0-	236 1	8442 3	70 4	872 9	Y	793	768 0		204
07	12648 X	9839	-0-	-2809	-0-	232 1	8709 3	39 4	859 9	Y	781	773 0		212
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
02	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	576 1	12263 3	333 4	814 9	Y	740	739 0		161
03	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	772 1	15817 3	286 4	864 9	Y	785	795 0		151
04	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	589 1	12034 3	154 4	573 9	Y	521	627 0		45
05	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	670 1	14669 3	145 4	1177 9	Y	1070	929 0		186
06	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	628 1	13597 3	111 4	508 9	Y	462	529 0		119
07	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	635 1	13292 3	69 4	755 9	Y	686	630 0		175
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
02	32827 X	5063	-0-	-27764	-0-	157 1	4372 3	113 4	421 9	Y	383	350 0		93
03	7998 X	5151	-0-	-2847	-0-	178 1	4497 3	72 4	404 9	Y	367	389 0		71
04	7740 X	4467	-0-	-3273	-0-	146 1	4016 3	45 4	260 9	Y	236	291 0		16
05	6324 X	4047	-0-	-2277	-0-	100 1	3527 3	31 4	389 9	Y	354	309 0		61
06	6090 X	3215	-0-	-2875	-0-	80 1	2862 3	20 4	253 9	Y	230	232 0		59
07	5611 X	3596	-0-	-2015	-0-	86 1	3226 3	12 4	272 9	Y	247	234 0		72
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
02	8008 X	6581	-0-	-1427	-0-	270 1	5734 3	166 4	411 9	Y	374	333 0		100
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	450 1	9230 3	177 4	736 9	Y	669	640 0		129
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	511 1	10416 3	141 4	554 9	Y	504	600 0		33
05	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	483 1	10525 3	110 4	754 9	Y	685	599 0		119
06	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	438 1	9494 3	82 4	556 9	Y	505	494 0		130
07	11470 X	10688	-0-	-782	-0-	461 1	9622 3	52 4	553 9	Y	503	494 0		139

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
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
02	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	764	1	9826	3	Y	540	465	0	140
03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	594	9	9184	3	Y	126	242	0	24
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	623	1	9175	3	Y	334	328	0	30
05	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	139	9	13866	3	Y	700	609	0	121
06	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	639	1	11786	3	Y	475	474	0	122
07	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	367	9	9770	3	Y	593	535	0	180
						997	1							
						770	9							
						1025	1							
						523	9							
						847	1							
						652	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
02	10416 X	5149	-0-	-5267	-0-	127	1	4297	3	Y	518	537	0	64
03	9765 X	3295	-0-	-6470	-0-	155	4	570	9					
04	10380 X	7756	-0-	-2624	-0-	83	1	2852	3	Y	261	275	0	50
05	10726 X	1633	-0-	-9093	-0-	63	4	10	5					
06	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	190	1	6978	3	Y	436	462	0	24
07	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	108	4	480	9					
						35	1	1418	3	Y	131	132	0	23
						35	4	1	5					
						811	1	18318	3	Y	1866	1409	0	480
						289	4	2053	9					
						584	1	11734	3	Y	946	1172	0	254
						201	4	307	5					
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
02	5264 X	3378	-0-	-1886	-0-	213	1	2737	3	Y	389	334	0	133
03	6386 X	2497	-0-	-3889	-0-	428	9	2044	3	Y	285	363	0	55
04	6240 X	4415	-0-	-1825	-0-	139	1	3865	3	Y	255	287	0	23
05	6448 X	5445	-0-	-1003	-0-	314	9	4432	3	Y	631	545	0	109
06	6240 X	5770	-0-	-470	-0-	269	1	4719	3	Y	583	542	0	150
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	281	9	4416	3	Y	604	609	0	145
						319	1							
						694	9							
						410	1							
						641	9							
						383	1							
						664	9							
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
02	6020 X	3951	-0-	-2069	-0-	264	1	3390	3	Y	270	344	0	30
03	6634 X	4542	-0-	-2092	-0-	297	9	3876	3	Y	366	325	0	71
04	6420 X	4923	-0-	-1497	-0-	263	1	4277	3	Y	316	384	0	3
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	403	9	6113	3	Y	126	107	0	22
06	5340 X	4883	-0-	-457	-0-	298	1	4260	3	Y	229	192	0	59
07	5084 X	4963	-0-	-121	-0-	348	9	4427	3	Y	138	141	0	56
						439	1							
						139	9							
						371	1							
						252	9							
						384	1							
						152	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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								
02	T. A.	12120	-0-	12120	12120	318	1	10815	3	Y	618	576	0			162
						307	4	680	9							
03	T. A.	11557	-0-	11557	23677	294	1	10212	3	Y	593	641	0			114
						365	4	34	5							
04	T. A.	11390	-0-	11390	35067	285	1	10486	3	Y	445	527	0			32
						129	4	490	9							
05	T. A.	8931	-0-	8931	43998	197	1	7990	3	Y	532	472	0			92
						154	4	5	5							
06	T. A.	16583	-0-	16583	60581	670	1	14773	3	Y	812	695	0			209
						247	4	893	9							
07	T. A.	15302	-0-	15302	75883	666	1	13417	3	Y	607	655	0			161
						200	4	351	5							
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287830		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272								
02	7616 X	7536	-0-	-80	-0-	494	1	6345	3	Y	634	596	0			209
						697	9									
03	8277 X	6580	-0-	-1697	-0-	379	1	5589	3	Y	556	658	0			107
						612	9									
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	512	1	7345	3	Y	657	756	0			8
						723	9									
05	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	539	1	7492	3	Y	910	760	0			158
						1001	9									
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	646	1	7429	3	Y	424	473	0			109
						466	9									
07	8866 X	8222	-0-	-644	-0-	630	1	7266	3	Y	296	334	0			71
						326	9									
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 287831		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544								
02	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	695	1	8937	3	Y	230	190	0			68
						253	9									
03	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	683	1	10072	3	Y	224	249	0			43
						246	9									
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	639	1	9163	3	Y	167	203	0			7
						184	9									
05	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	629	1	8748	3	Y	276	235	0			48
						304	9									
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	794	1	9123	3	Y	272	250	0			70
						299	9									
07	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	776	1	8948	3	Y	202	221	0			51
						222	9									
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6		WELL #: A 6H		RRCID -> 287858		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	564 608	1 9	7248	3	Y	553	600 0	140	
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	716 1013	1 9	10564	3	Y	921	883 0	178	
04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	520 505	1 9	7458	3	Y	459	598 0	39	
05	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	478 667	1 9	6652	3	Y	606	540 0	105	
06	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	590 234	1 9	6784	3	Y	213	263 0	55	
07	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	654 1173	1 9	7539	3	Y	1066	855 0	266	
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	880 1951	1 9	11313	3	Y	1774	1265 0	509	
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	926 1421	1 9	13657	3	Y	1292	1552 0	249	
04	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	854 840	1 9	12259	3	Y	764	933 0	80	
05	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	1046 2688	1 9	14548	3	Y	2444	2100 0	424	
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1139 1164	1 9	13094	3	Y	1058	1210 0	272	
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	1137 414	1 9	13113	3	Y	376	554 0	94	
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
02	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	662 827	1 9	8516	3	Y	752	615 0	190	
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	610 515	1 9	8999	3	Y	468	568 0	90	
04	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	501 219	1 9	7184	3	Y	199	279 0	10	
05	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	575 617	1 9	7999	3	Y	561	474 0	97	
06	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	648 146	1 9	7449	3	Y	133	196 0	34	
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	657 94	1 9	7582	3	Y	85	85 0	34	
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
02	T. A.	15886	-0-	15886	15886	1096 699	1 9	14091	3	Y	635	511 0	168	
03	T. A.	17941	-0-	17941	33827	1066 1157	1 9	15718	3	Y	1052	1017 0	203	
04	T. A.	18214	-0-	18214	52041	1154 494	1 9	16566	3	Y	449	639 0	13	
05	T. A.	18410	-0-	18410	70451	1193 620	1 9	16597	3	Y	564	479 0	98	
06	T. A.	18452	-0-	18452	88903	1366 1381	1 9	15705	3	Y	1255	1030 0	323	
07	T. A.	17458	-0-	17458	106361	1357 448	1 9	15653	3	Y	407	638 0	92	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
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
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	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	281	1	10358	3	Y	532	626	0	35
						121	4	585	9					
05	9517 X	9332	-0-	-185	-0-	206	1	8360	3	Y	553	492	0	96
						153	4	5	5					
06	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	727	1	16027	3	Y	828	711	0	213
						255	4	911	9					
07	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	514	1	10336	3	Y	467	534	0	146
						150	4	271	5					
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
02	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	281	1	9540	3	Y	776	605	0	194
						284	4	854	9					
03	16864 X	12364	-0-	-4500	-0-	315	1	11054	3	Y	686	748	0	132
						204	4	36	5					
04	16320 X	11955	-0-	-4365	-0-	298	1	10970	3	Y	496	586	0	42
						141	4	546	9					
05	16864 X	7938	-0-	-8926	-0-	175	1	7091	3	Y	477	436	0	83
						143	4	4	5					
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	808	1	17936	3	Y	595	525	0	153
						313	4	655	9					
07	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	658	1	13413	3	Y	606	592	0	167
						204	4	345	5					
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
02	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	158	1	3393	3	Y	250	241	0	55
						108	4	275	9					
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	8544	192	1	3996	3	Y	308	304	0	59
						83	4	339	9					
04	DLQ G-10	4210	-0-	4210	12754	182	1	3752	3	Y	201	246	0	14
						55	4	221	9					
05	17518 X	4764	-0-	-12754	-0-	186	1	4123	3	Y	371	321	0	64
						47	4	408	9					
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	171	1	3773	3	Y	261	258	0	67
						35	4	287	9					
07	4619 X	3801	-0-	-818	-0-	159	1	3367	3	Y	232	236	0	63
						20	4	255	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
02	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	370	1	7878	3	Y	579	470	0	163
						248	4	637	9					
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	384	1	7939	3	Y	716	741	0	138
						164	4	788	9					
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	324	1	6655	3	Y	350	488	0	-0-
						97	4	385	9					
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	371	1	8188	3	Y	844	698	0	146
						93	4	928	9					
06	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	401	1	8808	3	Y	822	757	0	211
						82	4	904	9					
07	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	370	1	7748	3	Y	336	474	0	73
						45	4	370	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575														
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	
02	27832 X	24353	-0-	-3479	-0-	732	1	20359	3	Y	2485	2330 0	614	
						528	4	2734	9					
03	30814 X	15567	-0-	-15247	-0-	522	1	13170	3	Y	1513	1835 0	292	
						211	4	1664	9					
04	28140 X	24913	-0-	-3227	-0-	810	1	22306	3	Y	1405	1697 0	-0-	
						251	4	1546	9					
05	28861 X	9209	-0-	-19652	-0-	232	1	8165	3	Y	674	557 0	117	
						71	4	741	9					
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	117 0	-0-	
07	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	676	1	25398	3	Y	2199	1420 0	779	
						98	4	2419	9					
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
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					
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	152	1	3328	3	Y	245	242 0	63	
						25	4	270	9					
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	146	1	3074	3	Y	222	223 0	62	
						15	4	244	9					
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
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					
*06	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-	116 0	-0-	
07	22723 X	20016	-0-	-2707	-0-	464	1	17431	3	N	1876	1074 0	802	
						57	4	2064	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
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					
06	T. A.	5540	-0-	5540	30857	219	1	4773	3	Y	460	463 0	118	
						42	4	506	9					
07	T. A.	5853	-0-	5853	36710	232	1	4903	3	Y	628	581 0	165	
						27	4	691	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
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
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	17741	-0-	-9259	-0-	457 1	16713 3	N	289	343	0			20
						253 4	318 9							
*05	27900 X	11474	-0-	-16426	-0-	264 1	10688 3	N	237	216	0			41
						255 4	6 5							
*06	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	1022 1	22443 3	N	427	358	0			110
						458 4	470 9							
07	19499 X	18557	-0-	-942	-0-	835 1	17346 3	N	239	285	0			64
						113 4	263 9							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
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							
*06	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	521 1	11548 3	N	231	213	0			59
						191 4	254 9							
07	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	410 1	8514 3	N	110	123	0			46
						47 4	121 9							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
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							
*06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	304 1	6716 3	N	267	231	0			69
						83 4	294 9							
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	256 1	5384 3	N	279	263	0			85
						29 4	307 9							
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
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	15290	-0-	-4630	-0-	381 1	14008 3	N	632	819	0			40
						206 4	695 9							
*05	19437 X	15027	-0-	-4410	-0-	328 1	13442 3	N	854	746	0			148
						310 4	8 5							
*06	17370 X	17087	-0-	-283	-0-	705 1	15486 3	N	535	545	0			138
						307 4	589 9							
07	16864 X	16694	-0-	-170	-0-	720 1	15089 3	N	717	619	0			236
						96 4	789 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																																							
WELL #: B 1H															RRCID -> 288669					COMPL. DATE 02/24/2021					TOTAL DEPTH 13161					PERF.13350 - 18754									
M O	ALLOW 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																							
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																														
*06	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	369	1	8170	3	N	971	722	0			250																							
						84	4	1068	9																														
07	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	405	1	8488	3	N	843	868	0			225																							
						54	4	927	9																														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															WELL #: B 5H					RRCID -> 288670					COMPL. DATE 02/26/2021					TOTAL DEPTH 13226					PERF.13564 - 17025				
02	4536 X	3467	-0-	-1069	-0-	92	1	3097	3	N	163	105	0			60																							
						99	4	179	9																														
03	5022 X	4584	-0-	-438	-0-	116	1	3959	3	N	305	306	0			59																							
						160	4	13	5																														
04	4860 X	4392	-0-	-468	-0-	109	1	3975	3	N	230	272	0			17																							
						55	4	253	9																														
*05	4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	68	1	2755	3	N	221	200	0			38																							
						60	4	2	5																														
*06	4440 X	4295	-0-	-145	-0-	174	1	3825	3	N	204	190	0			52																							
						72	4	224	9																														
07	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	164	1	3435	3	N	230	223	0			59																							
						21	4	253	9																														
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8															WELL #: B 8H					RRCID -> 288672					COMPL. DATE 02/28/2021					TOTAL DEPTH 13237					PERF.13317 - 18960				
02	7280 X	6170	-0-	-1110	-0-	160	1	5437	3	N	364	361	0			97																							
						173	4	400	9																														
03	7657 X	5998	-0-	-1659	-0-	154	1	5267	3	N	316	351	0			62																							
						211	4	18	5																														
04	7410 X	5353	-0-	-2057	-0-	138	1	5066	3	N	72	129	0			5																							
						70	4	79	9																														
*05	6851 X	4663	-0-	-2188	-0-	108	1	4385	3	N	65	59	0			11																							
						95	4	3	5																														
*06	6630 X	5830	-0-	-800	-0-	239	1	5285	3	N	189	151	0			49																							
						98	4	208	9																														
07	6820 X	5303	-0-	-1517	-0-	227	1	4740	3	N	279	254	0			74																							
						29	4	307	9																														
SEILER-GANO (SA) B2															WELL #: B 2H					RRCID -> 288717					COMPL. DATE 02/04/2023					TOTAL DEPTH 13779					PERF.13562 - 19409				
02	21672 X	19143	-0-	-2529	-0-	585	1	16271	3	N	1730	1677	0			432																							
						384	4	1903	9																														
03	23994 X	9666	-0-	-14328	-0-	334	1	8433	3	N	705	1001	0			136																							
						123	4	776	9																														
04	21960 X	17493	-0-	-4467	-0-	580	1	15997	3	N	684	820	0			-0-																							
						164	4	752	9																														
*05	22692 X	9234	-0-	-13458	-0-	230	1	8084	3	N	778	643	0			135																							
						64	4	856	9																														
*06	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-	135	0			-0-																							
*07	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	510	1	19184	3	N	1833	1234	0			599																							
						80	4	2016	9																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SEILER-GANO (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288742		COMPL. DATE 02/02/2023		TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759						
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
02	25648 X	21510	-0-	-4138	-0-	667 1	18477 3	586 4	N	1618	1478 0			400
03	28396 X	13470	-0-	-14926	-0-	468 1	11791 3	231 4	N	891	1119 0			172
04	25110 X	18509	-0-	-6601	-0-	609 1	16739 3	229 4	N	847	1019 0			-0-
*05	25544 X	8795	-0-	-16749	-0-	225 1	7881 3	84 4	N	550	455 0			95
*06	23850 X	98	-0-	-23752	-0-	2 1	87 3	1 4	N	7	100 0			2
*07	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	594 1	22313 3	104 4	N	1428	997 0			433
SEILER-GANO (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 288743		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039						
02	23016 X	20059	-0-	-2957	-0-	619 1	17152 3	548 4	Y	1582	1498 0			389
03	25482 X	12709	-0-	-12773	-0-	440 1	11081 3	219 4	Y	881	1100 0			170
04	23130 X	19009	-0-	-4121	-0-	628 1	17271 3	239 4	Y	792	962 0			-0-
05	23715 X	8714	-0-	-15001	-0-	222 1	7788 3	84 4	Y	564	466 0			98
06	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-	462 1	17349 3	82 4	Y	-0-	98 0			-0-
07	22196 X	19329	-0-	-2867	-0-	462 1	17349 3	82 4	Y	1305	711 0			594
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680						
02	23184 X	21118	-0-	-2066	-0-	647 1	17930 3	565 4	Y	1796	1683 0			436
03	25668 X	13256	-0-	-12412	-0-	453 1	11397 3	222 4	Y	1076	1305 0			207
04	23850 X	20223	-0-	-3627	-0-	663 1	18245 3	248 4	Y	970	1177 0			-0-
05	24645 X	8046	-0-	-16599	-0-	204 1	7155 3	76 4	Y	555	459 0			96
06	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-	640 1	24019 3	112 4	Y	-0-	96 0			-0-
07	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	640 1	24019 3	112 4	Y	1647	1170 0			477
ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783						
02	17864 X	16291	-0-	-1573	-0-	505 1	14074 3	338 4	Y	1249	1166 0			315
03	19778 X	16688	-0-	-3090	-0-	581 1	14696 3	219 4	Y	1084	1190 0			209
04	18630 X	14611	-0-	-4019	-0-	478 1	13182 3	137 4	Y	740	903 0			46
05	18693 X	13162	-0-	-5531	-0-	331 1	11646 3	94 4	Y	992	866 0			172
06	17430 X	4811	-0-	-12619	-0-	121 1	4330 3	29 4	Y	301	396 0			77
07	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	461 1	17318 3	72 4	Y	1069	885 0			261

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	19572 X	16531	-0-	-3041	-0-	513	1	14374	3	Y	1207	1122	0	302
03	21669 X	17098	-0-	-4571	-0-	316	4	1328	9	Y	1097	1188	0	211
04	20610 X	16405	-0-	-4205	-0-	593	1	15092	3	Y	800	957	0	54
05	20646 X	15330	-0-	-5316	-0-	206	4	1207	9	Y	1119	979	0	194
06	18750 X	3638	-0-	-15112	-0-	535	1	14848	3	Y	202	344	0	52
07	18290 X	15189	-0-	-3101	-0-	142	4	880	9	Y	875	682	0	245
						385	1	13613	3	Y				
						101	4	1231	9	Y				
						92	1	3304	3	Y				
						20	4	222	9	Y				
						368	1	13803	3	Y				
						55	4	963	9	Y				
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
02	21672 X	19352	-0-	-2320	-0-	604	1	16825	3	Y	1410	1334	0	348
03	24459 X	20313	-0-	-4146	-0-	372	4	1551	9	Y	1400	1478	0	270
04	23670 X	19248	-0-	-4422	-0-	705	1	17824	3	Y	1136	1328	0	78
05	24459 X	18506	-0-	-5953	-0-	244	4	1540	9	Y	1665	1454	0	289
06	21750 X	4294	-0-	-17456	-0-	623	1	17210	3	Y	302	513	0	78
07	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	165	4	1250	9	Y	1669	1305	0	442
						457	1	16097	3	Y				
						120	4	1832	9	Y				
						107	1	3832	3	Y				
						23	4	332	9	Y				
						559	1	20967	3	Y				
						89	4	1836	9	Y				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
02	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	1210	1	25763	3	Y	1552	1433	0	391
03	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	642	4	1707	9	Y	1684	1750	0	325
04	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1376	1	28190	3	Y	1071	1314	0	82
05	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	472	4	1852	9	Y	1685	1475	0	292
06	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	1307	1	26646	3	Y	1443	1364	0	371
07	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	315	4	1178	9	Y	973	1027	0	317
						1288	1	28054	3	Y				
						257	4	1854	9	Y				
						1058	1	22969	3	Y				
						173	4	1587	9	Y				
						1026	1	21384	3	Y				
						104	4	1070	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
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																
M	ALLOW 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
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							
06	24060 X	21280	-0-	-2780	-0-	846	1	18395	3	Y	1709	1661	0			440
						159	4	1880	9							
07	24676 X	18965	-0-	-5711	-0-	786	1	16461	3	Y	1480	1532	0			388
						90	4	1628	9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356																
02	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	808	1	17231	3	Y	1225	1120	0			323
						483	4	1348	9							
03	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	853	1	17552	3	Y	1347	1410	0			260
						327	4	1482	9							
04	10050 X	5217	-0-	-4833	-0-	227	1	4657	3	Y	247	507	0			-0-
						61	4	272	9							
05	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-
07	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																
02	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	974	1	20708	3	Y	670	671	0			183
						520	4	737	9							
03	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	1109	1	22686	3	Y	923	928	0			178
						383	4	1015	9							
04	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	1041	1	21157	3	Y	543	666	0			55
						252	4	597	9							
05	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	1011	1	22001	3	Y	1204	1050	0			209
						203	4	1324	9							
06	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	947	1	20522	3	Y	959	921	0			247
						156	4	1055	9							
07	21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	933	1	19449	3	Y	870	886	0			231
						95	4	957	9							
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852																
02	21952 X	187	-0-	-21765	-0-	13	1	168	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	24304 X	22959	-0-	-1345	-0-	1387	1	20449	3	Y	1021	824	0			197
						1123	9									
04	23520 X	8575	-0-	-14945	-0-	537	1	7704	3	Y	304	501	0			-0-
						334	9									
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	315	1	4378	3	Y	502	415	0			87
						552	9									
06	22230 X	153	-0-	-22077	-0-	12	1	140	3	Y	1	88	0			-0-
						1	9									
07	22971 X	133	-0-	-22838	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
RICKS LIVING TRUST GU2															
WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659															
M O	ALLOW 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	14168 X	12983	-0-	-1185	-0-	755	1	9714	3	Y	2285	2037	0		248
03	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-	2514	9	22426	3	Y	1947	1820	0		375
04	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	1520	1	15320	3	Y	1144	1473	0		46
05	18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	2142	9	16343	3	Y	1124	975	0		195
06	15180 X	2704	-0-	-12476	-0-	1068	1	2332	3	Y	154	309	0		40
07	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-	1258	9			Y	-0-	40	0		-0-
						1175	1								
						1236	9								
						203	1								
						169	9								
RICKS LIVING TRUST GU2															
WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741															
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	3486	3	Y	141	117	0		24
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	155	9	339	3	Y	5	28	0		1
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	30	1			Y	-0-	1	0		-0-
						6	9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6															
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930															
02	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	484	1	10278	3	Y	479	448	0		117
03	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	279	4	527	9						
04	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	550	1	11265	3	Y	590	593	0		114
05	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	203	4	649	9						
06	12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	540	1	10977	3	Y	402	484	0		32
07	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	140	4	442	9						
						549	1	11960	3	Y	746	649	0		129
						118	4	821	9						
						537	1	11606	3	Y	467	476	0		120
						94	4	514	9						
						557	1	11696	3	Y	496	485	0		131
						69	4	546	9						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215															
02	39200 X	36393	-0-	-2807	-0-	1174	1	32849	3	Y	1487	1387	0		370
03	43400 X	38147	-0-	-5253	-0-	734	4	1636	9						
04	42000 X	34659	-0-	-7341	-0-	1365	1	34682	3	Y	1473	1559	0		284
05	43400 X	34676	-0-	-8724	-0-	480	4	1620	9						
06	40920 X	32406	-0-	-8514	-0-	1159	1	32090	3	Y	998	1211	0		71
07	40300 X	32154	-0-	-8146	-0-	312	4	1098	9						
						899	1	31773	3	Y	1604	1397	0		278
						240	4	1764	9						
						834	1	29860	3	Y	1350	1281	0		347
						227	4	1485	9						
						795	1	29853	3	Y	1257	1261	0		343
						123	4	1383	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	DLQ G-10	23400	-0-	23400	23400	780	1	21777	3	Y	341	327	0	100
						468	4	375	9					
03	DLQ G-10	25027	-0-	25027	48427	901	1	22870	3	Y	865	798	0	167
						304	4	952	9					
04	DLQ G-10	21436	-0-	21436	69863	704	1	19521	3	Y	935	1017	0	85
						182	4	1029	9					
05	92162 X	22299	-0-	-69863	-0-	578	1	20420	3	Y	1048	951	0	182
						148	4	1153	9					
06	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	541	1	19406	3	Y	741	732	0	191
						115	4	815	9					
07	24645 X	20162	-0-	-4483	-0-	489	1	18389	3	Y	1098	967	0	322
						76	4	1208	9					
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
02	30240 X	29072	-0-	-1168	-0-	1983	1	25493	3	Y	1451	972	0	479
						1596	9							
03	33480 X	27439	-0-	-6041	-0-	1617	1	23844	3	Y	1798	1930	0	347
						1978	9							
04	32400 X	19467	-0-	-12933	-0-	1196	1	17164	3	Y	1006	1288	0	65
						1107	9							
05	32178 X	24164	-0-	-8014	-0-	1529	1	21271	3	Y	1240	1090	0	215
						1364	9							
06	31140 X	19402	-0-	-11738	-0-	1485	1	17075	3	Y	765	783	0	197
						842	9							
07	32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-					Y	1	197	0	1
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
02	35364 X	29395	-0-	-5969	-0-	940	1	26186	3	Y	1491	1444	0	363
						629	4	1640	9					
03	39153 X	28830	-0-	-10323	-0-	1025	1	25896	3	Y	1385	1481	0	267
						385	4	1524	9					
04	37890 X	21847	-0-	-16043	-0-	722	1	19921	3	Y	906	1046	0	127
						207	4	997	9					
05	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	1086	1	38206	3	Y	2410	2119	0	418
						309	4	2651	9					
06	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	978	1	35006	3	Y	1738	1709	0	447
						232	4	1912	9					
07	36504 X	36504	-0-	-0-	-0-	894	1	33544	3	Y	1751	1726	0	472
						140	4	1926	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
02	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	930	1	25980	3	Y	2650	2448	0	660
						607	4	2915	9					
03	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1111	1	28077	3	Y	2666	2812	0	514
						409	4	2933	9					
04	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	807	1	22267	3	Y	1572	1956	0	130
						227	4	1729	9					
05	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	665	1	23404	3	Y	2731	2388	0	473
						186	4	3004	9					
06	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	609	1	21778	3	Y	2084	2021	0	536
						141	4	2292	9					
07	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	560	1	21026	3	Y	1955	1964	0	527
						88	4	2151	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																			
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182																			
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									
06		49560 X	33421	-0-	-16139	-0-	825	1	29601	3	Y	2605	2519	0				670	
							129	4	2866	9									
07		46996 X	32385	-0-	-14611	-0-	771	1	28986	3	Y	2326	2374	0				622	
							69	4	2559	9									

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782																			
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									
06		58890 X	31972	-0-	-26918	-0-	738	1	26491	3	Y	4199	4074	0				1080	
							124	4	4619	9									
07		55645 X	37834	-0-	-17811	-0-	868	1	32624	3	Y	3872	3908	0				1044	
							83	4	4259	9									

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762																			
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									
06		78930 X	53475	-0-	-25455	-0-	1321	1	47309	3	Y	4126	4009	0				1062	
							306	4	4539	9									
07		77500 X	51520	-0-	-25980	-0-	1227	1	46066	3	Y	3696	3766	0				992	
							161	4	4066	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
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		CODE	BALANCE
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					
06	70500 X	47589	-0-	-22911	-0-	1178	1	42204	3	Y	3620	3520	0	931
						225	4	3982	9					
07	67487 X	46251	-0-	-21236	-0-	1104	1	41444	3	Y	3258	3310	0	879
						119	4	3584	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
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					
06	45396 X	45396	-0-	-0-	-0-	1152	1	41232	3	Y	2490	2432	0	641
						273	4	2739	9					
07	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	1043	1	39170	3	Y	1877	2013	0	505
						140	4	2065	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
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					
06	30000 X	25576	-0-	-4424	-0-	1087	1	23475	3	Y	762	739	0	196
						176	4	838	9					
07	30690 X	23836	-0-	-6854	-0-	1044	1	21754	3	Y	779	770	0	205
						181	4	857	9					
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
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
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					
06	31740 X	26220	-0-	-5520	-0-	1091	1	23592	3	Y	1125	1065	0	289
						299	4	1238	9					
07	31341 X	24635	-0-	-6706	-0-	1067	1	22270	3	Y	1026	1044	0	271
						169	4	1129	9					
WESS 5-7-3 (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
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	46647	-0-	-8763	-0-	1134	1	41520	3	Y	3103	3560	0	201
						580	4	3413	9					
05	57257 X	47761	-0-	-9496	-0-	1025	1	42066	3	Y	3830	3367	0	664
						457	4	4213	9					
06	51900 X	42271	-0-	-9629	-0-	1026	1	38306	3	Y	2363	2419	0	608
						340	4	2599	9					
07	53413 X	43720	-0-	-9693	-0-	1314	1	38389	3	Y	2684	2449	0	843
						706	4	359	5					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3														
WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
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					
06	13320 X	11098	-0-	-2222	-0-	452	1	9790	3	Y	712	685	0	183
						73	4	783	9					
07	13361 X	10262	-0-	-3099	-0-	436	1	9088	3	Y	622	649	0	156
						54	4	684	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6														
WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
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					
06	17070 X	16441	-0-	-629	-0-	650	1	14120	3	Y	1412	1360	0	363
						118	4	1553	9					
07	17639 X	15529	-0-	-2110	-0-	639	1	13376	3	Y	1308	1321	0	350
						75	4	1439	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
M	ALLOW 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
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					
06	74070 X	51890	-0-	-22180	-0-	1247	1	44732	3	Y	5186	5054	0	1334
						206	4	5705	9					
07	72230 X	50843	-0-	-21387	-0-	1181	1	44371	3	Y	4709	4776	0	1267
						111	4	5180	9					
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
02	50465 X	50465	-0-	-0-	-0-	1363	1	46103	3	Y	1442	1370	0	359
						1413	4	1586	9					
03	56377 X	56377	-0-	-0-	-0-	1477	1	51662	3	Y	2049	2013	0	395
						984	4	2254	9					
04	51367 X	51367	-0-	-0-	-0-	1307	1	47785	3	Y	1491	1783	0	103
						635	4	1640	9					
05	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	1229	1	50369	3	Y	2201	1922	0	382
						520	4	2421	9					
06	49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	1236	1	46138	3	Y	1858	1762	0	478
						390	4	2044	9					
07	50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	1574	1	46132	3	Y	1603	1588	0	493
						739	4	429	5					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
02	43566 X	43566	-0-	-0-	-0-	1389	1	38688	3	Y	2326	2195	0	573
						930	4	2559	9					
03	45250 X	45250	-0-	-0-	-0-	1606	1	40586	3	Y	2232	2375	0	430
						603	4	2455	9					
04	44602 X	44602	-0-	-0-	-0-	1479	1	40799	3	Y	1727	2030	0	127
						424	4	1900	9					
05	44662 X	44662	-0-	-0-	-0-	1143	1	40234	3	Y	2691	2351	0	467
						325	4	2960	9					
06	41995 X	41995	-0-	-0-	-0-	1072	1	38361	3	Y	2098	2025	0	540
						254	4	2308	9					
07	42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	1039	1	39001	3	Y	2213	2155	0	598
						163	4	2434	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
02	48679 X	48679	-0-	-0-	-0-	1275	1	43433	3	Y	2333	2174	0	581
						1405	4	2566	9					
03	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	1226	1	42916	3	Y	2464	2570	0	475
						861	4	2710	9					
04	44822 X	44822	-0-	-0-	-0-	1123	1	41197	3	Y	1750	2112	0	113
						577	4	1925	9					
05	45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	986	1	40546	3	Y	2765	2399	0	479
						441	4	3042	9					
06	42337 X	42337	-0-	-0-	-0-	1014	1	38031	3	Y	2685	2473	0	691
						338	4	2954	9					
07	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	1283	1	37660	3	Y	2480	2585	0	586
						632	4	350	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068														
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	
02	T. A.	70942	-0-	70942	70942	1806	1	61178	3	Y	5301	5088	0	1316
						2127	4	5831	9					
03	T. A.	74970	-0-	74970	145912	1883	1	65768	3	Y	5362	5644	0	1034
						1421	4	5898	9					
04	T. A.	67957	-0-	67957	213869	1681	1	61496	3	Y	3504	4294	0	244
						926	4	3854	9					
05	T. A.	70940	-0-	70940	284809	1527	1	62638	3	Y	5493	4785	0	952
						733	4	6042	9					
06	T. A.	62846	-0-	62846	347655	1528	1	57053	3	Y	3381	3463	0	870
						546	4	3719	9					
07	T. A.	64857	-0-	64857	412512	1949	1	57016	3	Y	3947	3641	0	1176
						1018	4	532	5					
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
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					
06	25800 X	25117	-0-	-683	-0-	990	1	21536	3	Y	2189	2116	0	563
						183	4	2408	9					
07	26660 X	23149	-0-	-3511	-0-	953	1	19958	3	Y	1937	2000	0	500
						107	4	2131	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
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					
06	38400 X	32499	-0-	-5901	-0-	825	1	29515	3	Y	1785	1735	0	459
						195	4	1964	9					
07	38533 X	31172	-0-	-7361	-0-	753	1	28287	3	Y	1846	1808	0	497
						101	4	2031	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
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					
06	49530 X	41622	-0-	-7908	-0-	1759	1	38043	3	Y	1405	1364	0	362
						274	4	1546	9					
07	48887 X	38848	-0-	-10039	-0-	1690	1	35338	3	Y	1456	1434	0	384
						218	4	1602	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
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		CODE	BALANCE
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					
06	36000 X	32346	-0-	-3654	-0-	1294	1	28098	3	Y	2484	2377	0	639
						222	4	2732	9					
07	37200 X	29910	-0-	-7290	-0-	1255	1	26224	3	Y	2090	2177	0	552
						132	4	2299	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
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					
06	52500 X	45701	-0-	-6799	-0-	1912	1	41348	3	Y	1863	1804	0	479
						392	4	2049	9					
07	53351 X	42533	-0-	-10818	-0-	1854	1	38611	3	Y	1674	1708	0	445
						227	4	1841	9					
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
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							
06	60099 X	60099	-0-	-0-	-0-	4808	1	55270	3	Y	19	48	0	5
						21	9							
07	58342 X	58342	-0-	-0-	-0-	4636	1	53561	3	Y	132	101	0	36
						145	9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
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							
06	64987 X	64987	-0-	-0-	-0-	5195	1	59728	3	Y	58	52	0	15
						64	9							
07	63464 X	63464	-0-	-0-	-0-	5061	1	58363	3	Y	36	45	0	6
						40	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
M O	ALLOW 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
02	55536 X	55536	-0-	-0-	-0-	4007 15	1	51514	3	Y	14	17	0	-0-
03	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	5236 69	1	77222	3	Y	63	51	0	12
04	73139 X	73139	-0-	-0-	-0-	4747 276	1	68116	3	Y	251	246	0	17
05	73877 X	73877	-0-	-0-	-0-	4921 498	1	68458	3	Y	453	391	0	79
06	70141 X	70141	-0-	-0-	-0-	5586 326	1	64229	3	Y	296	299	0	76
07	68236 X	68236	-0-	-0-	-0-	5350 750	1	62136	3	Y	682	578	0	180
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
02	47600 X	46596	-0-	-1004	-0-	1502 952	1	41879	3	Y	2057	1913	0	506
03	52700 X	48442	-0-	-4258	-0-	1737 621	1	43910	3	Y	1976	2101	0	381
04	51000 X	46138	-0-	-4862	-0-	2081 484	1	42273	3	Y	1182	1484	0	79
05	52700 X	47185	-0-	-5515	-0-	1979 380	1	42954	3	Y	1702	1486	0	295
06	51000 X	43607	-0-	-7393	-0-	1850 293	1	39972	3	Y	1356	1302	0	349
07	51584 X	40741	-0-	-10843	-0-	1803 177	1	37467	3	Y	1176	1215	0	310
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491														
02	260064 X	57668	-0-	-202396	-0-	2262 1245	1	48418	3	Y	5221	4793	0	1214
03	135687 X	52251	-0-	-83436	-0-	2207 781	1	45322	3	Y	3583	4106	0	691
04	100710 X	44470	-0-	-56240	-0-	1922 478	1	39335	3	Y	2486	3003	0	174
05	84785 X	43876	-0-	-40909	-0-	1736 357	1	37978	3	Y	3459	3033	0	600
06	61620 X	38176	-0-	-23444	-0-	1524 258	1	33229	3	Y	2877	2737	0	740
07	63860 X	33924	-0-	-29936	-0-	1414 166	1	29646	3	Y	2453	2549	0	644
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382														
02	266644 X	105952	-0-	-160692	-0-	4400 2032	1	94043	3	Y	4979	4423	0	1193
03	295213 X	103227	-0-	-191986	-0-	4517 1364	1	92760	3	Y	4169	4558	0	804
04	231900 X	84490	-0-	-147410	-0-	3779 803	1	77121	3	Y	2534	3176	0	162
05	201221 X	76259	-0-	-124962	-0-	3162 555	1	68934	3	Y	3280	2873	0	569
06	113130 X	58228	-0-	-54902	-0-	2450 354	1	53121	3	Y	2094	2124	0	539
07	117304 X	55495	-0-	-61809	-0-	2415 220	1	50428	3	Y	2211	2161	0	589

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5																													
WELL #: D 5H															RRCID -> 295955														
COMPL. DATE 01/21/2025															TOTAL DEPTH 13310														
PERF.13311															- 19873														
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										
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																	
06	49380	X	28727	-0-	-20653	-0-			1133	1	24694	3	Y	2451	2394	0			631										
									204	4	2696	9																	
07	51026	X	25446	-0-	-25580	-0-			1040	1	21841	3	Y	2217	2269	0			579										
									126	4	2439	9																	
RT-NELLER-KOLO (SA) D6																													
WELL #: D 6H																													
RRCID -> 295956																													
COMPL. DATE 01/26/2025																													
TOTAL DEPTH 13368																													
PERF.13349 - 19236																													
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																	
06	51660	X	29143	-0-	-22517	-0-			1226	1	26537	3	Y	1069	1090	0			275										
									204	4	1176	9																	
07	53351	X	25248	-0-	-28103	-0-			1086	1	22661	3	Y	1264	1167	0			372										
									111	4	1390	9																	
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7																													
WELL #: D 7H																													
RRCID -> 296190																													
COMPL. DATE 02/10/2023																													
TOTAL DEPTH 13119																													
PERF.13290 - 20317																													
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																	
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-			500	1	10890	3	Y	1069	973	0			275										
									94	4	1176	9																	
07	12431	X	11526	-0-	-905	-0-			481	1	10070	3	Y	836	892	0			219										
									55	4	920	9																	
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6																													
WELL #: D 6H																													
RRCID -> 296198																													
COMPL. DATE 11/04/2023																													
TOTAL DEPTH 13936																													
PERF.13822 - 21853																													
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																	
06	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-			612	1	21899	3	Y	2178	2114	0			560										
									142	4	2396	9																	
07	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-			545	1	20458	3	Y	2054	2061	0			553										
									85	4	2259	9																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
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
02	27574 X	27574	-0-	-0-	-0-	861 1	24049 3	542 4	2122 9	Y	1929	1789 0		477
03	30411 X	28793	-0-	-1618	-0-	1005 1	25415 3	357 4	2016 9	Y	1833	1957 0		353
04	29430 X	25948	-0-	-3482	-0-	845 1	23305 3	229 4	1569 9	Y	1426	1679 0		100
05	30411 X	26246	-0-	-4165	-0-	653 1	22974 3	176 4	2443 9	Y	2221	1936 0		385
06	29430 X	24447	-0-	-4983	-0-	609 1	21787 3	136 4	1915 9	Y	1741	1678 0		448
07	30411 X	23991	-0-	-6420	-0-	572 1	21476 3	89 4	1854 9	Y	1685	1679 0		454

KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
02	39424 X	38175	-0-	-1249	-0-	1234 1	34544 3	756 4	1641 9	Y	1492	1391 0		369
03	43648 X	40040	-0-	-3608	-0-	1433 1	36434 3	494 4	1679 9	Y	1526	1601 0		294
04	42240 X	34765	-0-	-7475	-0-	1163 1	32217 3	306 4	1079 9	Y	981	1204 0		71
05	43648 X	34736	-0-	-8912	-0-	903 1	31916 3	236 4	1681 9	Y	1528	1334 0		265
06	42240 X	33669	-0-	-8571	-0-	867 1	31057 3	240 4	1505 9	Y	1368	1281 0		352
07	42253 X	33611	-0-	-8642	-0-	832 1	31234 3	130 4	1415 9	Y	1286	1287 0		351

KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
02	25284 X	25172	-0-	-112	-0-	767 1	21428 3	402 4	2575 9	Y	2341	2195 0		575
03	27993 X	26146	-0-	-1847	-0-	890 1	22539 3	262 4	2455 9	Y	2232	2377 0		430
04	27090 X	23261	-0-	-3829	-0-	747 1	20649 3	168 4	1697 9	Y	1543	1856 0		117
05	27993 X	23529	-0-	-4464	-0-	565 1	19925 3	523 4	2913 9	Y	2648	2306 0		459
06	27090 X	21645	-0-	-5445	-0-	523 1	18736 3	97 4	2289 9	Y	2081	2005 0		535
07	27869 X	21451	-0-	-6418	-0-	495 1	18585 3	83 4	2288 9	Y	2080	2051 0		564

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
02	51676 X	51676	-0-	-0-	-0-	2166 1	45914 3	1422 4	2174 9	Y	1976	1938 0		441
03	50848 X	50848	-0-	-0-	-0-	2234 1	45721 3	957 4	1936 9	Y	1760	1862 0		339
04	44535 X	44535	-0-	-0-	-0-	2004 1	40797 3	602 4	1132 9	Y	1029	1303 0		65
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	1882 1	41025 3	469 4	2026 9	Y	1842	1588 0		319
06	40857 X	40857	-0-	-0-	-0-	1704 1	37042 3	349 4	1762 9	Y	1602	1509 0		412
07	40300 X	36904	-0-	-3396	-0-	1609 1	33654 3	197 4	1444 9	Y	1313	1391 0		334

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1														
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509														
M O	ALLOW 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
02	92652 X	52911	-0-	-39741	-0-	2236 1705	1 4	47244 1726	3 9	N	1569	1541 0		331
03	81406 X	51922	-0-	-29484	-0-	2301 1112	1 4	46970 1539	3 9	N	1399	1460 0		270
04	78780 X	45156	-0-	-33624	-0-	2047 693	1 4	41551 865	3 9	N	786	996 0		60
*05	72044 X	44986	-0-	-27058	-0-	1895 531	1 4	41172 1388	3 9	N	1262	1103 0		219
*06	63090 X	40419	-0-	-22671	-0-	1712 394	1 4	37090 1223	3 9	N	1112	1045 0		286
*07	58590 X	36425	-0-	-22165	-0-	1606 218	1 4	33510 1091	3 9	N	992	1012 0		266
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
02	44576 X	30607	-0-	-13969	-0-	1264 747	1 4	26835 1761	3 9	Y	1601	1523 0		352
03	49352 X	30488	-0-	-18864	-0-	1302 494	1 4	26647 2045	3 9	Y	1859	1853 0		358
04	47760 X	26920	-0-	-20840	-0-	1164 310	1 4	23731 1715	3 9	Y	1559	1814 0		103
05	42904 X	26618	-0-	-16286	-0-	1058 233	1 4	23042 2285	3 9	Y	2077	1820 0		360
06	36690 X	23285	-0-	-13405	-0-	948 171	1 4	20542 1624	3 9	Y	1476	1456 0		380
07	33883 X	21235	-0-	-12648	-0-	888 105	1 4	18563 1679	3 9	Y	1526	1503 0		403
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
02	81200 X	54501	-0-	-26699	-0-	2271 1528	1 4	48151 2551	3 9	Y	2319	2159 0		585
03	81375 X	52157	-0-	-29218	-0-	2255 980	1 4	46161 2761	3 9	Y	2510	2611 0		484
04	73140 X	43139	-0-	-30001	-0-	1882 575	1 4	38492 2190	3 9	Y	1991	2339 0		136
05	70215 X	45257	-0-	-24958	-0-	1813 459	1 4	39666 3319	3 9	Y	3017	2630 0		523
06	62640 X	41573	-0-	-21067	-0-	1700 353	1 4	37015 2505	3 9	Y	2277	2214 0		586
07	60326 X	37700	-0-	-22626	-0-	1611 200	1 4	33778 2111	3 9	Y	1919	2001 0		504
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
02	T. A.	69758	-0-	69758	69758	2886 1926	1 4	61292 3654	3 9	Y	3322	3169 0		797
03	T. A.	70148	-0-	70148	139906	3045 1355	1 4	62262 3486	3 9	Y	3169	3355 0		611
04	T. A.	62177	-0-	62177	202083	2763 862	1 4	56252 2300	3 9	Y	2091	2562 0		140
05	T. A.	62729	-0-	62729	264812	2575 665	1 4	56082 3407	3 9	Y	3097	2700 0		537
06	T. A.	55867	-0-	55867	320679	2331 494	1 4	50536 2506	3 9	Y	2278	2229 0		586
07	T. A.	50273	-0-	50273	370952	2188 276	1 4	45671 2138	3 9	Y	1944	2021 0		509

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BEGOT-EYHORN (SA) G6															
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667															
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
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						
06	69210 X	42912	-0-	-26298	-0-	1738	1	37748	3	Y	2818	2702	0		725
						326	4	3100	9						
07	63922 X	38666	-0-	-25256	-0-	1633	1	34146	3	Y	2456	2535	0		646
						185	4	2702	9						
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1															
WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291															
01	SHUT IN	101787	-0-	101787	-0-	3697	1	64889	3	Y	18914	14944	0		3970
						1147	4	11249	5						
02	SHUT IN	169003	-0-	169003	169003	5796	1	94798	3	Y	30213	26371	0		7812
						2939	4	32236	5						
*03	330740 X	161737	-0-	-169003	-0-	5811	1	84332	3	Y	27623	30108	0		5327
						2258	4	38951	5						
04	167550 X	NO RPT	-0-	-167550	-0-					Y	NO RPT				5327
05	173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-					Y	NO RPT				5327
06	167550 X	NO RPT	-0-	-167550	-0-					Y	NO RPT				5327
07	173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-					Y	NO RPT				5327
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2															
WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 12/30/2024 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20837															
01	SHUT IN	103891	-0-	103891	103891	3899	1	68567	3	Y	16765	13246	0		3519
						1126	4	11857	5						
02	SHUT IN	207292	-0-	207292	311183	7305	1	119879	3	Y	32802	28117	0		8204
						3433	4	40593	5						
03	521209 X	210026	-0-	-311183	-0-	7803	1	113393	3	Y	30607	32909	0		5902
						2872	4	52290	5						
04	208560 X	161455	-0-	-47105	-0-	6558	1	82650	3	Y	23470	22682	0		6690
						1629	4	44801	5						
05	215512 X	161318	-0-	-54194	-0-	5779	1	112565	3	Y	20618	23046	0		4262
						1766	4	18528	5						
06	208560 X	122812	-0-	-85748	-0-	4598	1	97341	3	Y	14102	14735	0		3629
						1357	4	4004	5						
07	215512 X	71667	-0-	-143845	-0-	2845	1	57235	3	Y	8067	8796	0		2900
						678	4	2035	5						
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3															
WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974															
01	SHUT IN	49074	-0-	49074	49074	1884	1	32899	3	Y	7234	5716	0		1518
						594	4	5740	5						
02	SHUT IN	94533	-0-	94533	143607	3413	1	55476	3	Y	13516	11692	0		3342
						1760	4	19016	5						
03	246672 X	103065	-0-	-143607	-0-	3907	1	56314	3	Y	13706	14405	0		2643
						1537	4	26230	5						
04	125333 X	125333	-0-	-0-	-0-	5256	1	65730	3	Y	15454	13692	0		4405
						1390	4	35958	5						
05	150066 X	150066	-0-	-0-	-0-	5581	1	108191	3	Y	15063	16354	0		3114
						1812	4	17913	5						
06	93420 X	90533	-0-	-2887	-0-	3493	1	73655	3	Y	8409	9359	0		2164
						1090	4	3045	5						
07	96534 X	45299	-0-	-51235	-0-	1834	1	36732	3	Y	4515	5105	0		1574
						453	4	1313	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167														
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
01	SHUT IN	87283	-0-	87283	87283	3370	1	58978	3	Y	12377	9779	0	2598
02	SHUT IN	171738	-0-	171738	259021	1061	4	10259	5	Y	24572	20995	0	6175
03	414507 X	155486	-0-	-259021	-0-	6190	1	100868	3	Y	20493	22716	0	3952
04	170730 X	99298	-0-	-71432	-0-	3191	4	34460	5	Y	12216	12686	0	3482
05	176421 X	85442	-0-	-90979	-0-	5891	1	85213	3	Y	8518	10239	0	1761
06	170730 X	63067	-0-	-107663	-0-	2317	4	39523	5	Y	6030	6239	0	1552
07	176421 X	38694	-0-	-137727	-0-	4163	1	52120	3	Y	3944	4077	0	1419
						1100	4	28477	5					
						3179	1	61660	3					
						1031	4	10202	5					
						2407	1	51132	3					
						800	4	2095	5					
						1550	1	31300	3					
						399	4	1107	5					
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023														
01	SHUT IN	91913	-0-	91913	91913	3538	1	61953	3	Y	13149	10389	0	2760
02	SHUT IN	148598	-0-	148598	240511	1186	4	10772	5	Y	21562	18948	0	5374
03	366666 X	126155	-0-	-240511	-0-	5338	1	86873	3	Y	17712	19670	0	3416
04	137970 X	92352	-0-	-45618	-0-	2940	4	29729	5	Y	12160	12110	0	3466
05	142569 X	92389	-0-	-50180	-0-	4724	1	68307	3	Y	10149	11517	0	2098
06	137970 X	75272	-0-	-62698	-0-	1949	4	31692	5	Y	7480	7653	0	1925
07	142569 X	43794	-0-	-98775	-0-	3823	1	47957	3	Y	5365	5211	0	2079
						1059	4	26137	5					
						3386	1	65833	3					
						1148	4	10858	5					
						2870	1	60652	3					
						1021	4	2501	5					
						1714	1	34490	3					
						462	4	1226	5					
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 13729 PERF. N/A														
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-
06	268560 X	NO RPT	-0-	-268560	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	277512 X	NO RPT	-0-	-277512	-0-					Y	NO RPT			-0-
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344														
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-
06	365760 X	NO RPT	-0-	-365760	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	377952 X	NO RPT	-0-	-377952	-0-					Y	NO RPT			-0-
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8														
WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933														
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-
*06	435600 X	NO RPT	-0-	-435600	-0-					Y	NO RPT			-0-
*07	450120 X	NO RPT	-0-	-450120	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GAN0-DLUG0-ECKHA-MATEJ (SA) A7														
WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061														
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
														EOM
														BALANCE
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-
06		252420 X	NO RPT	-0-	-252420	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		260834 X	NO RPT	-0-	-260834	-0-				Y	NO RPT			-0-
GAN0-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720														
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-
*06		257040 X	NO RPT	-0-	-257040	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07		265608 X	NO RPT	-0-	-265608	-0-				Y	NO RPT			-0-
GAN0-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6														
WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241														
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		370512 X	NO RPT	-0-	-370512	-0-				Y	NO RPT			-0-
*06		358560 X	NO RPT	-0-	-358560	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07		370512 X	NO RPT	-0-	-370512	-0-				Y	NO RPT			-0-
GAN0-THIEME-MATEJEK (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 14004 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-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
YELLOW JACKET														
WELL #: 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296														
05		0	90452	-0-	90452	90452	219	1	90059	3	Y	158		158
06		279295 X	188843	-0-	-90452	-0-	174	9	187907	3	Y	193	234 1	117
07		223727 X	NO RPT	-0-	-223727	-0-	724	1						
							212	9			Y	NO RPT		117
YELLOW JACKET														
WELL #: 2H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375														
05		0	92031	-0-	92031	92031	222	1	91642	3	Y	152		152
06		300075 X	208044	-0-	-92031	-0-	167	9	206866	3	Y	345	337 1	160
07		236685 X	NO RPT	-0-	-236685	-0-	798	1						
							380	9			Y	NO RPT		160

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349													
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	61	50	1 21
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	67	9						
04	300 N	229	-0-	-0-	-0-	136	1	24	9	N	22	35	1 8
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	139	1	90	9	N	82	82	1 8
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	163	1	47	9	N	43	43	1 8
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606													
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	9	N	44		262
03	3100 N	3995	-0-	-0-	-0-	286	1	3546	2	N	142	184	1 220
04	967 N	72	-0-	-0-	-0-	7	4	156	9				
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	9	1	63	9	N	57		277
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	177	1	2435	2	N	38		315
07	992 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	4	42	9				
						19	1	256	2	N	60	181	1 194
						1	4	66	9				
										N	NO RPT		194
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503													
02	252 N	94	-0-	-0-	-0-	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	52		261
										N	NO RPT		261
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023													
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053													
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	152

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
MCCARN A															
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953															
M	ALLOW 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	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
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	44	1		3
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
MCCARN B															
WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750															
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
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				17
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	1		1
BUMBLE BEE															
WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002															
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	1 8	993
						497	9								
05	45260 X	38818	-0-	-6442	-0-	238	1	38131	3	N	408	380	1		1021
						449	9								
06	42450 X	36815	-0-	-5635	-0-	689	1	35712	3	N	376	365	1		1032
						414	9								
07	41137 X	40446	-0-	-691	-0-	1535	1	38476	3	N	395	373	1	2 8	1052
						435	9								
SKY CITY A															
WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551															
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								
06	81719 X	81719	-0-	-0-	-0-	1830	1	78999	3	Y	809	853	1		2314
						890	9								
07	61374 X	61374	-0-	-0-	-0-	551	1	59800	3	Y	619	648	1		2285
						342	4	681	9						
SKY CITY A															
WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211															
02	55916 X	40694	-0-	-15222	-0-	1291	1	38968	3	Y	395	363	1		2113
						435	9								
03	62403 X	50747	-0-	-11656	-0-	1101	1	48998	3	Y	589	380	1		2322
						648	9								
04	60390 X	50283	-0-	-10107	-0-	1503	1	48493	3	Y	261	288	1		2295
						287	9								
05	62403 X	28961	-0-	-33442	-0-	1404	1	27312	3	Y	223	155	1		2363
						245	9								
06	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	999	1	98216	3	Y	1071	1026	1		2408
						1178	9								
07	84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	764	1	82664	3	Y	616	670	1		2354
						464	4	678	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY B															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 899023															CNTY: LIVE OAK																													
WELL #: 1LH RRCID -> 294271															COMPL. DATE 09/05/2022															TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980																													
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																																								
02	33264	X	30957	-0-	-2307	-0-	1033	1	185	9	29739	3	N	168	179	1			733																																								
03	45043	X	35648	-0-	-9395	-0-	280	1	190	9	35178	3	N	173	193	1			713																																								
04	43590	X	36929	-0-	-6661	-0-	37	1	199	9	36693	3	N	181					894																																								
05	45043	X	19541	-0-	-25502	-0-	756	1	98	9	18687	3	N	89	195	1			788																																								
06	40560	X	36695	-0-	-3865	-0-	178	1	220	9	36297	3	N	200	187	1			801																																								
07	38161	X	34221	-0-	-3940	-0-	447	1	155	4	33417	3	N	184	187	1	1	8	797																																								
BUMBLE BEE A															WELL #: 1LH RRCID -> 294277															COMPL. DATE 12/01/2022															TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
02	50904	X	49844	-0-	-1060	-0-	428	1	551	9	48865	3	Y	501	535	1			891																																								
03	55924	X	47325	-0-	-8599	-0-	172	1	991	9	46162	3	Y	901	579	1			1213																																								
04	56580	X	47899	-0-	-8681	-0-	725	1	679	9	46495	3	Y	617	593	1	1	8	1236																																								
05	58466	X	44770	-0-	-13696	-0-	274	1	641	9	43855	3	Y	583	638	1			1181																																								
06	56580	X	43384	-0-	-13196	-0-	810	1	615	9	41959	3	Y	559	557	1			1183																																								
07	55180	X	47400	-0-	-7780	-0-	120	1	309	4	46171	3	Y	727	679	1			1231																																								
BUMBLE BEE A															WELL #: 3LH RRCID -> 294342															COMPL. DATE 02/14/2023															TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
02	26852	X	17220	-0-	-9632	-0-	148	1	246	9	16826	3	Y	224	227	1			152																																								
03	29729	X	17372	-0-	-12357	-0-	64	1	211	9	17097	3	Y	192	145	1			199																																								
04	28770	X	16372	-0-	-12398	-0-	249	1	149	9	15974	3	Y	135	147	1			187																																								
05	24459	X	15561	-0-	-8898	-0-	95	1	174	9	15292	3	Y	158	156	1			189																																								
06	21990	X	11467	-0-	-10523	-0-	216	1	79	9	11172	3	Y	72	74	1			187																																								
07	19065	X	11719	-0-	-7346	-0-	68	1	27	4	11543	3	Y	74	76	1			185																																								
BUMBLE BEE A															WELL #: 2LH RRCID -> 294426															COMPL. DATE 12/01/2022															TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777														
02	94472	X	61046	-0-	-33426	-0-	526	1	538	9	59982	3	Y	489	488	1			892																																								
03	104594	X	61355	-0-	-43239	-0-	224	1	759	9	60372	3	Y	690	486	1	2	8	1094																																								
04	88560	X	63329	-0-	-25231	-0-	964	1	563	9	61802	3	Y	512	548	1	4	8	1054																																								
05	89683	X	55628	-0-	-34055	-0-	341	1	600	9	54687	3	Y	545	543	1			1056																																								
06	71730	X	49617	-0-	-22113	-0-	929	1	525	9	48163	3	Y	477	449	1			1084																																								
07	67580	X	54871	-0-	-12709	-0-	328	1	101	4	53866	3	Y	524	523	1			1085																																								

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 899023										CNTY: LIVE OAK									
WELL #: 2LH RRCID -> 294588															COMPL. DATE 12/01/2022										TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648									
M O	ALLOW	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																	
02	43064	X	25224	-0-	-17840	-0-	214 656	1 9	24354	3	Y	596	624	1			727																	
03	47678	X	32013	-0-	-15665	-0-	114 1232	1 9	30667	3	Y	1120	726	1			1121																	
04	46140	X	30783	-0-	-15357	-0-	462 684	1 9	29637	3	Y	622	625	1			1118																	
05	43183	X	27929	-0-	-15254	-0-	169 707	1 9	27053	3	Y	643	696	1			1065																	
06	36690	X	25806	-0-	-10884	-0-	477 622	1 9	24707	3	Y	565	570	1			1060																	
07	32023	X	24044	-0-	-7979	-0-	58 164	1 4	23086	3 736	Y 9	669	634	1			1095																	
KENEDY UNIT					WELL #:	1LH	RRCID -> 294944	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL	DEPTH 12959	PERF.13343	- 19762																			
02	64400	X	21684	-0-	-42716	-0-	1478 542	1 9	19664	3	Y	493	555	1			722																	
03	68975	X	35266	-0-	-33709	-0-	355 902	1 9	34009	3	Y	820	577	1	1	8	964																	
04	66750	X	45073	-0-	-21677	-0-	1108 1773	1 9	42192	3	Y	1612	1365	1			1211																	
05	68975	X	64255	-0-	-4720	-0-	2242 2239	1 9	59774	3	Y	2035	2072	1			1174																	
06	62580	X	60411	-0-	-2169	-0-	2275 1927	1 9	56209	3	Y	1752	1861	1			1065																	
07	58226	X	58226	-0-	-0-	-0-	3252 96	1 4	53228	3 1650	Y 9	1500	1476	1			1089																	
KENEDY UNIT					WELL #:	2LH	RRCID -> 294946	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13282	- 18986																			
02	50764	X	36201	-0-	-14563	-0-	2236 484	1 9	33481	3	Y	440	407	1			720																	
03	56203	X	35988	-0-	-20215	-0-	686 1293	1 9	34009	3	Y	1175	745	1			1150																	
04	54390	X	38708	-0-	-15682	-0-	1115 575	1 9	37018	3	Y	523	547	1			1126																	
05	56110	X	52504	-0-	-3606	-0-	997 589	1 9	50918	3	Y	535	590	1			1071																	
06	53369	X	53369	-0-	-0-	-0-	2487 1036	1 9	49846	3	Y	942	923	1			1090																	
07	47095	X	47095	-0-	-0-	-0-	2659 79	1 4	43478	3 879	Y 9	799	779	1			1110																	
GRASSHOPPER THIELE A1					WELL #:	1H	RRCID -> 295045	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13166	- 19349																			
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																	
06	41340	X	31176	-0-	-10164	-0-	1837 1246	1 9	28093	3	Y	1133	1065	1			1983																	
07	37696	X	30098	-0-	-7598	-0-	2916 1238	1 9	25944	3	Y	1125	1267	1			1841																	

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC GRASSHOPPER THIELE A2				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:	2H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
					RRCID ->	295202	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL	DEPTH 12872	PERF.13326	- 20219				
M O	ALLOW 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
02	53928 X	40258	-0-	-13670	-0-	3052 1 2198 9	35008 3	Y			1998	1946 1				2099
03	57071 X	45108	-0-	-11963	-0-	641 1 3428 9	41039 3	Y			3116	2406 1				2809
04	54240 X	43231	-0-	-11009	-0-	2427 1 2488 9	38316 3	Y			2262	2319 1				2752
05	56048 X	42720	-0-	-13328	-0-	1669 1 2792 9	38259 3	Y			2538	2426 1				2864
06	51780 X	38030	-0-	-13750	-0-	1385 1 2532 9	34113 3	Y			2302	2108 1				3058
07	45105 X	44766	-0-	-339	-0-	4443 1 2405 9	37918 3	Y			2186	2470 1				2774
GRASSHOPPER THIELE B1				WELL #:	1H	RRCID ->	295534	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL	DEPTH 12864	PERF.13324	- 20640			
02	52192 X	40324	-0-	-11868	-0-	2653 1 2663 9	35008 3	Y			2421	2485 1				673
03	57784 X	46176	-0-	-11608	-0-	871 1 4266 9	41039 3	Y			3878	2580 1				1971
04	54720 X	43281	-0-	-11439	-0-	2281 1 2684 9	38316 3	Y			2440	2332 1				2079
05	53258 X	43262	-0-	-9996	-0-	2241 1 2762 9	38259 3	Y			2511	2549 1				2041
06	43260 X	37975	-0-	-5285	-0-	1463 1 2399 9	34113 3	Y			2181	2345 1				1877
07	46190 X	36210	-0-	-9980	-0-	1532 1 66 4	31931 3 2681 9	Y			2437	2306 1				2008
GRASSHOPPER THIELE B2				WELL #:	2H	RRCID ->	295622	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL	DEPTH 12723	PERF.13071	- 19049			
02	36092 X	35203	-0-	-889	-0-	2468 1 1845 9	30890 3	Y			1677	1735 1				767
03	39959 X	39327	-0-	-632	-0-	1761 1 3367 9	34199 3	Y			3061	2031 1				1797
04	38670 X	36319	-0-	-2351	-0-	167 1 2344 9	33808 3	Y			2131	2019 1				1909
05	39959 X	36610	-0-	-3349	-0-	1085 1 1767 9	33758 3	Y			1606	1698 1				1817
06	38670 X	29562	-0-	-9108	-0-	344 1 1125 9	28093 3	Y			1023	1154 1				1686
07	39339 X	28251	-0-	-11088	-0-	1120 1 58 4	25944 3 1129 9	Y			1026	979 1				1733
GRASSHOPPER THIELE B3				WELL #:	3H	RRCID ->	295639	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL	DEPTH 12857	PERF.13296	- 17781			
02	95284 X	79626	-0-	-15658	-0-	4913 1 2637 9	72076 3	Y			2397	2459 1				236
03	105493 X	86829	-0-	-18664	-0-	5388 1 3923 9	77518 3	Y			3566	2392 1				1410
04	100710 X	87227	-0-	-13483	-0-	2979 1 3108 9	81140 3	Y			2825	2654 1				1581
05	100502 X	89945	-0-	-10557	-0-	3913 1 2763 9	83269 3	Y			2512	2592 1				1501
06	92130 X	82968	-0-	-9162	-0-	3848 1 2868 9	76252 3	Y			2607	2753 1				1355
07	90148 X	84540	-0-	-5608	-0-	3604 1 159 4	77832 3 2945 9	Y			2677	2542 1				1490

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE B				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:	1LH	RRCID -> 296774	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
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
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
06	94920	X	87248	-0-	-7672	-0-	1621 1587	1 9	84040	3	Y	1443	1348	1	1797
07	101556	X	86959	-0-	-14597	-0-	541 170	1 4	84647	3	Y	1455	1469	1	1783
BUMBLE BEE B					WELL #:	2LH	RRCID -> 296844	COMPL. DATE 03/14/2024				TOTAL	DEPTH 13010	PERF.13265	- 22678
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
06	97590	X	83521	-0-	-14069	-0-	1551 1560	1 9	80410	3	Y	1418	1332	1	1433
07	97154	X	82888	-0-	-14266	-0-	504 159	1 4	80799	3	Y	1296	1330	1	1399
BUMBLE BEE B					WELL #:	3LH	RRCID -> 296863	COMPL. DATE 03/20/2024				TOTAL	DEPTH 13003	PERF.13396	- 18076
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
06	53650	X	53650	-0-	-0-	-0-	1012 208	1 9	52430	3	Y	189	175	1	235
07	50406	X	46758	-0-	-3648	-0-	306 97	1 4	46171	3	Y	167	171	1	231
WINDHAM A					WELL #:	2H	RRCID -> 298173	COMPL. DATE 07/18/2024				TOTAL	DEPTH 13075	PERF.12886	- 19879
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	2 8 1466
04	131889	X	131889	-0-	-0-	-0-	3564 4447	1 9	123878	3	Y	4043	4119	1	4 8 1386
05	136257	X	136257	-0-	-0-	-0-	6111 5275	1 9	124871	3	Y	4795	5112	1	1069
06	115990	X	115990	-0-	-0-	-0-	982 3655	1 9	111353	3	Y	3323	3417	1	1 8 974
07	110150	X	110150	-0-	-0-	-0-	1404 2154	1 9	106592	3	Y	1958	1976	1	956

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 899023 WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945														
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
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
06	100110 X	90364	-0-	-9746	-0-	761 2180	1 9	87423	3	Y	1982	2021	1	533
07	103447 X	85756	-0-	-17691	-0-	1077 3018	1 9	81661	3	Y	2744	2659	1	618
WINDHAM A WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139														
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
06	107010 X	101610	-0-	-5400	-0-	855 2275	1 9	98480	3	Y	2068	2107	1	1618
07	110577 X	101956	-0-	-8621	-0-	1299 3131	1 9	97526	3	Y	2846	2758	1	1706
WINDHAM A WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF.13067 - 20060														
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
06	117600 X	99719	-0-	-17881	-0-	838 1927	1 9	96954	3	Y	1752	1757	1	1161
07	121520 X	99009	-0-	-22511	-0-	1270 2310	1 9	95429	3	Y	2100	2044	1	1217
MCCARN B WELL #: 3H RRCID -> 299764 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13255 PERF.13453 - 21084														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	211383 X	211383	-0-	-0-	-0-	111 1189	1 9	210083	3	Y	1081	1030	1	109
MCCARN B WELL #: 2H RRCID -> 299765 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13326 - 21497														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	205240 X	205240	-0-	-0-	-0-	108 820	1 9	204312	3	Y	745	731	1	76
MCCARN A2 WELL #: 2H RRCID -> 299767 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13307 - 22829														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	240614 X	240614	-0-	-0-	-0-	127 811	1 9	239676	3	Y	737	766	1	76

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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWAN LAKE (6000)		87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BULL OPERATING, LLC		106449														
SEALE, SAM D.		WELL #:		1	RRCID -> 184359	COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990						
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	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	
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	257 1	2669 2	N	-0-		2
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	592 3	3057 2	N	-0-		2
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	244 1	3096 2	N	-0-		2
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	574 3	3059 2	N	-0-		2
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	268 1	2720 2	N	-0-		92
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	405 3		N	NO RPT		92
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
WICK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF.13562	-	14202	
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
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	75 1	256 2	N	-0-		77
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 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	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
07	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	EOM BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703		N	NO RPT		43
07	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		
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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
06	10290 X	5133	-0-	-5157	-0-	372	1	4761	2	Y	-0-					11
07	14663 X	4425	-0-	-10238	-0-	342	1	4083	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	5610 X	2999	-0-	-2611 B	-0-	218	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	2699	-0-	-1703 B	-0-	209	1	2490	2	Y	-0-					-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	8837 X	8837	-0-	-0- B	-0-	641	1	8196	2	Y	-0-					71
07	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	696	1	8296	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	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	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		
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	13 7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
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		
02	2100 N	1852	-0-	-248 B	-0-	214	1	1638 2	Y	-0-		-0-
03	2232 N	1095	-0-	-1137 B	-0-	90	1	994 2	Y	10		10
						11	9					
04	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
06	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	138	1	1763 2	Y	-0-		10
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	130	1	1549 2	Y	-0-		10
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1950	-0-	1950 B	1950	162	1	1788 2	Y	-0-		-0-
04	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-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890 B	-0-				Y	-0-		-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953 B	-0-				Y	-0-		-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014		
02	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	335	1	2570 2	Y	-0-		24
03	1984 X	1701	-0-	-283 B	-0-	140	1	1549 2	Y	11		35
						12	9					
04	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
06	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	212	1	2717 2	Y	-0-		35
07	2569 X	2569	-0-	-0- B	-0-	199	1	2370 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		
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	922	1	7073 2	Y	-0-		-0-
03	6200 X	2571	-0-	-3629	-0-	214	1	2357 2	Y	-0-		-0-
04	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-
06	6000 X	3219	-0-	-2781	-0-	233	1	2986 2	Y	-0-		-0-
07	6200 X	4099	-0-	-2101	-0-	317	1	3782 2	Y	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5100) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -M-			//CONT.// 88702 750 833782 WELL #:			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
						RRCID -> 214431			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212						
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DUKE RANCH -10-			WELL #:			1			RRCID -> 220567			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266			
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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			
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	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			
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TEJAS (STRAY SAND) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH "F"			88708 250 833782 WELL #:			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
						RRCID -> 261263			COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	3927	-0-	3927	3927	323	1	3570	2	Y	31							31
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
06	5588 R	5588	-0-	-0-	-0-	405	1	5183	2	Y	-0-							31
07	6944 #	5000	-0-	-1944	-0-	387	1	4613	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #: 3			RRCID -> 192017			COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 5179			PERF. 4310 - 4324			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TELFERNER, EAST (5150 FRI0)			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			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TELFERNER, NORTH (1150)			88734 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030															
FIMBLE, EDWIN C.			WELL #: 1			RRCID -> 211146			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 4515			PERF. 1151 - 1154			
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TELFERNER, NORTH (1330)			88734 140			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030															
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #: 2			RRCID -> 196592			COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 1400			PERF. 1314 - 1322			
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906					
BUHLER "B"		WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239 - 2241	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336					
TERRELL, ET TA 'B'		WELL #: 5W	RRCID -> 292936	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3348 - 3368	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (3915)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
MARKS														
					88880 384	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					911874						CNTY: GOLIAD			
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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47								-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47								-0-

TERRELL POINT (4050)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
TERRELL, ETTA "A"														
WELL #:					17	RRCID -> 177212					COMPL. DATE 03/13/2000			
											TOTAL DEPTH 8011			
											PERF. 3945 - 3950			
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TERRYVILLE (4800)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
WILLIAMS														
WELL #:					1	RRCID -> 216497					COMPL. DATE 08/04/2005			
											TOTAL DEPTH 5281			
											PERF. 4608 - 4611			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TEXAM (COLE)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
SWANSON ET AL														
WELL #:					2A	RRCID -> 123680					COMPL. DATE 03/10/1987			
											TOTAL DEPTH 2719			
											PERF. 1897 - 1901			
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

RHODE, D.W.														
WELL #:					2	RRCID -> 152853					COMPL. DATE 12/13/1994			
											TOTAL DEPTH 2615			
											PERF. 1788 - 1794			
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TEXAM (QUEEN CITY)														
WEEK-END OIL COMPANY														
REAGAN, L. A.														
WELL #:					1	RRCID -> 082124					COMPL. DATE 06/03/1977			
											TOTAL DEPTH 5950			
											PERF. 5812 - 5815			
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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	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
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	3 1	8 2	Y		-0-			5
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	6 1	23 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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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					
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-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					
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1			N	-0-			-0-

TEXANA (6300) COOK, LEO D. CLEMENT, G. S.			89084 551 174335 WELL #: 5 H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 053663			EXEMPT COMPL. DATE 03/10/1972			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320								
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
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXANA (6400) COOK, LEO D. CLEMENT, GEO.			89084 609 174335 WELL #: 5 F			ASSOCIATED RRCID -> 036916			ONE WELL COMPL. DATE 08/14/1965			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330								
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXANA (6450) MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.			89084 667 545375 WELL #: 3 I			NON-ASSOCIATED RRCID -> 034836			ONE WELL COMPL. DATE 10/08/1964			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418								
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXANA (6500 FRI0) COOK, LEO D. CLÉMENTS, GEORGE S.			89084 725 174335 WELL #: 5 H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 036014			ONE WELL COMPL. DATE 04/21/1965			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444								
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXANA (6550) MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.			89084 754 545375 WELL #: 3 F			NON-ASSOCIATED RRCID -> 034783			ONE WELL COMPL. DATE 10/08/1964			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531								
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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	42
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	
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
03 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
04 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
05 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
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	
02 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
03 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
04 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
05 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
06 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
07 P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
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	
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXANA, NORTH (5850)			89086 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
AMRWR, LLC			102699					
MENEFFEE			WELL #: 7	RRCID -> 112729	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5854 - 5858	
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THE PRINCE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC FENNER UNIT				89247 495 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON						
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
THE RAPTURE (DELTA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON, ET AL GAS UNIT				89249 080 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
WELL #:				2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328					
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19				416330		WELL #:		1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
BORCHERS A114				WELL #:		1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938			
02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	56	1	710	3	N	-0-					4
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	32	1	548	3	N	-0-					4
04	570 N	469	-0-	-101	B	-0-	23	1	446	3	N	-0-					4
05	806 N	512	-0-	-294	B	-0-	27	1	485	3	N	-0-					4
06	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	56	1	527	3	N	37					37
							41	9									
07	496 N	270	-0-	-226	B	-0-	14	1	256	3	N	-0-					37
THE RAPTURE (MAGNOLIA) MAG EXPLORATION LLC MENNING A-129				89249 200 102971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
WELL #:				1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT				396852		WELL #:		2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723		PERF.15428 - 17328	
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2122	-0-	-420	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-					N	NO RPT					-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	712	-0-	-373	-0-	712	2			N	-0-			-0-
06	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	2			N	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-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														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-			29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
JACOBS RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616														
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
*06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			84
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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														
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	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						
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
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	
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	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-						
JACOBS RANCH															WELL #:		12		RRCID -> 214498		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH 14517		PERF.12986 - 13632	
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-						
*06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	2134	3	N	-0-								-0-						
07	4185	X	NO	RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO	RPT							-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	
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						
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT				105						
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT				105						
RECLASSIFIED TO OIL																										
HYDROCARBON OPERATING, INC.															421166											
LOONEY GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 294995		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9484 - 9511	
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						
06	18090	N	16290	-0-	-1800	B	46317	15901	2	389	9	N	354	389	1					72						
07	19592		16162	-0-	-3430	B	42887	15803	2	359	9	N	326	193	1					205						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
THOMASTON (YEGUA 5230)					89509 875	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT			
APEX ENERGY, INC.					027424										
LENTZ				WELL #:	1 T	RRCID -> 215073		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL	DEPTH 5408	PERF. 5180	-	5194	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-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	
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-
06	1310 N	1310	-0-	-0-		-0-	146	2	1164	3	N	-0-			-0-
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418		-0-					N	NO RPT			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL	DEPTH 13388	PERF.12996	-	15836	
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-
06	2550 X	2272	-0-	-278		-0-	254	2	2018	3	N	-0-			-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666		-0-					N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
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	
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-	
06	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	900	2	7155	3	N	-0-			-0-	
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 4H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886															
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-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	2	243	3	N	-0-			-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
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-	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	86	2	679	3	N	-0-			-0-	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-	
HARRY SCHULZ GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373															
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-	
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	106	2	838	3	N	-0-			-0-	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 2H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHULZ 3H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094															
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-	
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	110	2	875	3	N	-0-			-0-	
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-	

THREE RIVERS (EDWARDS)													CNTY: LIVE OAK											
BLACKBRUSH O & G, LLC																								
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT																								
WELL #: 2													RRCID -> 233762			COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
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-									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		191 2	1524 3	N		-0-			-0-									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N		NO RPT			-0-									
MCNEILL GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 233952			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768		
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-									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N		NO RPT			-0-									
HARRY SCHULTZ GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 234600			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408		
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-									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		228 2	1814 3	N		-0-			-0-									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N		NO RPT			-0-									
THREE RIVERS SWD													WELL #: 2			RRCID -> 237846			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558		
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-									
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-									
07	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		
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-									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-		6 2	42 3	N		-0-			-0-									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N		NO RPT			-0-									
MCNEILL GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 239424			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906		
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-									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-		169 2	1341 3	N		-0-			-0-									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N		NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720												
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 254175	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 1609	PERF. 1378	-	1384						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
07	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						
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	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						
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)																				
D90 ENERGY, LLC																				
SWIERC G. U.																				
					90504 255	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					195797															
					WELL #:	2	RRCID ->	178849	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8854 - 8858						
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)																				
D90 ENERGY, LLC																				
SWIERC																				
					90505 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					195797															
					WELL #:	3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8954 - 8988						
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-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOM LYNE, EAST (SLICK)																				
D90 ENERGY, LLC																				
SWIERC G. U.																				
					90505 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					195797															
					WELL #:	1T	RRCID ->	193210	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	7991 - 7997						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)																				
D90 ENERGY, LLC																				
SWIERC G. U.																				
					90505 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					195797															
					WELL #:	1-C	RRCID ->	161997	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	8478 - 8504						
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)																				
D90 ENERGY, LLC																				
SWIERC G.U.																				
					90505 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					195797															
					WELL #:	4	RRCID ->	217640	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10404 - 10424						
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-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	#	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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K. W.													891175									
WELL #: 2-U													RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9275 - 9376			
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		444	1	4155	3	Y	29						179			
								32	9													
03		6975 X	5881	-0-	-1094	-0-		542	1	5315	3	Y	22						201			
								24	9													
04		6750 X	6275	-0-	-475	-0-		536	1	5696	3	Y	39						240			
								43	9													
05		6665 X	5048	-0-	-1617	-0-		509	1	4518	3	Y	19						259			
								21	9													
06		5700 X	5522	-0-	-178	-0-		448	1	5056	3	Y	16	172	1				103			
								18	9													
07		6479 X	5673	-0-	-806	-0-		418	1	5229	3	Y	24						127			
								26	9													
SCHREINER K. W.													WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9316 - 9378	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
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			
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						141			
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						141			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						141			
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						141			
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						141			
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						141			
WAGNER OIL COMPANY SCHREINER, K.W.													891175									
WELL #: 1													RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9842 - 9888			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

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. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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								
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					85	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					85	
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					85	
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					85	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					85	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					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								
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TULLIS			WELL #: 1 C			RRCID -> 076878			COMPL. DATE 10/09/1976			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212								
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-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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								
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.			90534 001 386310	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
			WELL #: 52	RRCID -> 139125	COMPL. DATE 10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5635 -	5644
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 -	5627
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 232645		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2025									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 88		RRCID -> 250229		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *			EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3324 -	3330
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 -	3912
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:		36	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 -	3913
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 -	3972
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-															WELL #: 76					RRCID -> 135290					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189				
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-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-													
07	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				
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-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-													
07	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						-0-													
HEARD, CLEMENT															WELL #: 15					RRCID -> 137592					COMPL. DATE 01/22/2022					TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622				
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-													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-													
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.															WELL #: 66					RRCID -> 139252					COMPL. DATE 04/22/1991					TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123				
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-													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-													
07	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				
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-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-													

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 -	4188
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124														
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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	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
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL	DEPTH	4461	PERF.	4180	-	4197	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID -> 261056	COMPL. DATE 04/29/2011	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 4842	-	4883	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 263640	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4716	-	4722	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-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-	-0-	Y				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-										WELL #:	42-L	RRCID -> 188439	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (4910)			//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		85	RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4947 - 4958		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLEMENT HEARD					WELL #:	30	RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4564 - 4571	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL					WELL #:	7	RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4878 - 4892	
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (4925)					90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		74	RRCID -> 143490		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 4948 - 4954		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-					WELL #:	13	RRCID -> 180991		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 4922 - 4928	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID -> 223041		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870				
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT					WELL #:	32	RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861		
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			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-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: H 61		RRCID -> 219870		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5045 - 5057							
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	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							
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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							
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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							
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V.W. MRS.			90534 525 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
			WELL #:	3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	5085 -	5102					
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MARY CLAIRE BAUER ET VIR						WELL #:	10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5110 -	5115		
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.						WELL #:	1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 -	5136		
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.						WELL #:	7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	5090 -	5094		
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (5250) HILCORP ENERGY COMPANY MRS. FANNIE V. W. HEARD			90534 550 386310			ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO						
			WELL #:	57	RRCID ->	280797	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	5278 -	5286					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5250)			//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
THOMAS O'CONNOR 'C'			WELL #:		48	RRCID -> 281113		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 -	5230					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5300, EAST)					90534 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		6G	RRCID -> 182617		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 -	5267					
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:		17	RRCID -> 263639		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 5306	-	5311					
M	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
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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					
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:		65	RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH		5969	PERF. 5534	-	5538					
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:		22	RRCID -> 270563		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH		6799	PERF. 5362	-	5372					
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-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-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					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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					
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
CLEMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID -> 260691	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5354	-	5362
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID -> 229397	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5440	-	5446
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		32	RRCID -> 286807	COMPL. DATE 03/25/2019	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5372	-	5378
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (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		
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)			//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411						
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT			WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415 - 5423						
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, CLEMENT			WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 - 5429						
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429 - 5436						
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-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TOM O'CONNOR (5500 SAND)		//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588	-	5596
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534 733	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID -> 192700	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5580	-	5592
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W523B	RRCID -> 282265	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5536	-	5542
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-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM O'CONNOR (5680)				90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #:		31	RRCID -> 061689	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 3880	-	3925
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH)				90534 840	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, M.F.		WELL #:		202	RRCID -> 298232	COMPL. DATE 04/16/2024	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5745	-	5755
*10	6448	96	-0-	-6352	-0-	96 1					-0-
11	6240	153	-0-	-6087	-0-	109 1	44 2				-0-
12	6448	35	-0-	-6413	-0-	35 1					-0-
01	496 #	29	-0-	-467	-0-	29 1					-0-
02	448 #	9	-0-	-439	-0-	9 1					-0-
03	496 #	14	-0-	-482	-0-	14 1					-0-
04	480 #	11	-0-	-469	-0-	11 1					-0-
05	496 #	4	-0-	-492	-0-	4 1					-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT		WELL #: J102		RRCID -> 107705		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH		5930 PERF. 5909 - 5915			
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
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			
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)			90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BARCO OIL & GAS CO.			049170														
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)			90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BARCO OIL & GAS CO.			049170														
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8834						
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TORO GRANDE (7800 YEGUA)			90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
ATLAS OPERATING LLC			036587														
I. T. TAYLOR, ET. AL.			WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 7721 - 7742						
02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
TORO GRANDE (9000 SD)			90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791														
DINCANS, A. T. JR.			WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8722 - 8732						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
MARQUEE CORPORATION			526675														
TITTIZER			WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055						
02	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15008	2	180	9	N	164	179	1				242
03	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19169	2	285	9	N	259	358	1				143
04	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	17499	2	253	9	N	230	178	1				195
05	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	14710	2	215	9	N	195	178	1				212
*06	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17060	2	233	9	N	212	176	1				248
*07	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	18599	2	256	9	N	233	346	1				138

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		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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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			
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168							N	NO RPT					39	
07	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			
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	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709							N	-0-					-0-	

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	N	-0-
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-
*07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-
MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891	
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2	N	-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-
*07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-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	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
STAPLES, J. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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	
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	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	
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-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT				-0-			
07	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	
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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-			
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-			
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-			
IMOGENE HALL UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3138 - 3143	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32			
ROBINSON													WELL #: 5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3108 - 3112	
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-			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
IMOGENE HALL UNIT													WELL #: 6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126 - 3131	
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-			
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-			
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-			

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//		093620									
GILL, CLAUDIA				WELL #:		2	RRCID -> 184625		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3163 - 3170		
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
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	81 N	81	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-			-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 2			N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3131 - 3137		
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-			544 2			N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-			458 2			N	-0-			-0-
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-			408 2			N	-0-			-0-

TOSTENSON GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3258 - 3262		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAHCO OPERATING, LLC				WELL #:		197345	RRCID -> 295284		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3432 - 3436		
HALL				1											
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-
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-			2090 2			N	-0-			-0-
07	2387 X	1340	-0-	-1047	-0-			1340 2			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				//CONT.//		91685 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//		093620									
ROTH, ROSA ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7529 - 7536		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TULEITA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																				
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620																				
WTU HALL WELL #3 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530																				
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	
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	86	-0-	-2921	-0-			16	1	70	3	N	-0-						-0-	
06	2910 X	2000	-0-	-910	-0-			933	1	1067	3	N	-0-						-0-	
*07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-			66	1	1709	3	N	-0-						-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
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	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	203	1	862 3	N	-0-			40
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	83	1	95 3	N	-0-			40
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41 3	N	-0-			40

WTU-GILL				WELL #:		1	RRCID ->	255898	COMPL.	DATE	02/25/2010	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8210	-	8216
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						89
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	233	1	267	3	N	-0-						89
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-						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
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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)			91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.			093620					
HALL, IMOGENE			WELL #:	6 U	RRCID -> 114166	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH	4508 PERF. 2834 - 2846
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROBINSON			WELL #:		1B	RRCID -> 116155	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 2876	-	2890
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				24

TULETA, WEST (VICKSBURG G)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS-NELSON														
WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763														
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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B									
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
GILL, CLAUDIA P.														
WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866														
02	224 #	518	-0-	294	B	-583	441	2	77	9	N	70		230
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-583		B									
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 #	709	-0-	58	B	-340	642	2	67	9	N	61	146 1	145
06	630 #	332	-0-	298	B	-638	200	2	132	9	N	120		265
07	589 #	622	-0-	33	B	-605	512	2	110	9	N	100		365
HALL, IMOGENE														
WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814														
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 #	-0-	-0-	-31	B	-126					N	-0-		-0-
06	7 #	-0-	-0-	-7	B	-133					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-133					N	-0-		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
STAUSS														
WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		B									
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
TULETA, WEST (3300)														
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.														
STOLTZFUS														
WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436														
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC														
DONAHUE														
WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282														
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (9570)		91685 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
ENGELKING UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 125807	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 9779	PERF. 9524 - 9538		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-
WTU HALL		WELL #: 4	RRCID -> 137905	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9542 - 9580		
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-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	35 1 40 3	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TULETA, W. (12910)		91685 859	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
STAUSS		WELL #: 1	RRCID -> 244744	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 11754 - 11764		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	121
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	121
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	121
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	121
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	121
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	121
TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)		91699 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
TOSTENSON, A. O. UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 004505	COMPL. DATE 05/01/1958	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8374 - 8388		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TULSITA-WILCOX		91775 001	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411						
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 225819	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 7070 - 7078		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	28
PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2018						
SLICK SAND OIL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 225825	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7117	PERF. 7004 - 7020		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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 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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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		
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	376	-0-	376	1684	24 1	351 3	Y	1				22
						1 9							
*06	1992 N	308	-0-	-1684	-0-	22 1	285 3	Y	1	3 1			20
						1 9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20
NPU (SPIELHAGAN -A2)				WELL #: 8	RRCID -> 063426			COMPL. DATE 09/12/1975			TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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		
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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	492 3	N	1				27
						1 9							
*06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49 1	654 3	N	1	1 1			27
						1 9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27
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		
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	12	-0-	-0- B	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				16
*06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1 1	20 3	Y	-0-				16
07	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				
//CONT.// 635131					CNTY: GOLIAD									
WELL #: 9					RRCID -> 262819					COMPL. DATE 12/02/2010				
					TOTAL DEPTH 10050					PERF. 7248 - 7270				
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
02	7000	4938	-0-	-2062 B	15329	287 1	4637 3	N	13		29 1			34
03	7750	3976	-0-	-3774 B	11555	236 1	3733 3	N	6					40
04	7500	4736	-0-	-2764 B	8791	300 1	4425 3	N	10		28 1			22
*05	7750	5095	-0-	-2655 B	6136	323 1	4759 3	N	12					34
*06	7500	4377	-0-	-3123 B	3013	306 1	4049 3	N	20		28 1			26
07	5456 #	NO RPT	-0-	-5456 B	-2443	22 9		N	NO RPT					26
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
NPU (RAY 106)														
91775 249					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
635131					CNTY: BEE									
WELL #: 41 C					RRCID -> 219831					COMPL. DATE 02/18/2006				
					TOTAL DEPTH 11600					PERF. 7300 - 7306				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	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				
635131					CNTY: KARNES									
WELL #: 32					RRCID -> 033901					COMPL. DATE 04/26/1930				
					TOTAL DEPTH 9030					PERF. 8973 - 8984				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	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				
02	5824 X	5334	-0-	-490	-0-	309 1	4992 3	N	30		67 1			66
03	6448 X	4908	-0-	-1540	-0-	291 1	4595 3	N	20					86
04	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	364 1	5356 3	N	22		65 1			43
05	6107 X	5724	-0-	-383	-0-	363 1	5339 3	N	20					63
06	5700 X	4547	-0-	-1153	-0-	318 1	4205 3	N	22		65 1			20
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	24 9		N	NO RPT					20

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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-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		
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-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		
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-			38	1	13	3	N	-0-				-0-	
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-			36	1	14	3	N	-0-				-0-	
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-			37	1	18	3	N	-0-				-0-	
05	0	N	19	-0-	19	-0-			1	1	18	3	N	-0-				-0-	
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-			2	1	30	3	N	-0-				-0-	
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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		
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-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		
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-			7	1	116	3	N	5	10	1		-0-	
									6	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-			11	1	181	3	N	5				5	
									6	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-			14	1	213	3	N	5	10	1		-0-	
									6	9									
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-			16	1	237	3	N	5				5	
									6	9									
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-			16	1	209	3	N	5	10	1		-0-	
									6	9									
07	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													
RAY				WELL #:	111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	9800	PERF. 8933	-	9006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	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			
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-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 X	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			
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	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			
02	81 N	52	-0-	-29	-0-	3 1	48 3	N	1	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 1							6	
						1 9												
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-								6	
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	N	-0-	1 1							5	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								5	
NPU (RAY 121)				WELL #:	57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL	DEPTH	9920	PERF. 8938	-	8952			
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30 1	487 3	N	5	12 1							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 1							16	
						4 9												
05	0 N	748	-0-	748	-0-	47 1	698 3	N	3								19	
						3 9												
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42 1	561 3	N	3	11 1							11	
						3 9												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								11	
NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #:	62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL	DEPTH	9375	PERF. 8964	-	9046			
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-								-0-	
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-								-0-	
07	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 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
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-				4 1 1 9	68	3	N	1	1 1		-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-				5 1 1 9	79	3	N	1			1
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-				4 1 1 9	61	3	N	1	1 1		1
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-				4 1 1 9	64	3	N	1			2
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-				7 1 1 9	91	3	N	1	1 1		2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			2
NPU (RAY 119)			WELL #:		54	RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 9069 - 9072			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	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			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	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			
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-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	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			
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	3185	-0-	395	-0-	202	1	2974	3	N	8			50		
						9	9									
*06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	193	1	2557	3	N	7	26 1		31		
						8	9									
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			31		
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)				WELL #:		49	RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 6961 - 6986			
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		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1		
07	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			
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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	1			11		
						1	9									
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	1	3 1		9		
						1	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9		

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	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				
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	53	-0-	53	523	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	51	-0-	51	574	8 1	43 3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	574			Y	NO RPT			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)				WELL #: 20	RRCID -> 076384	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 4382	- 4468			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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			
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	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-			1
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	1 1		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -5)				WELL #: 22	RRCID -> 086170	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 6809	- 6819			
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-RAY -59)				WELL #: 24	RRCID -> 143376	COMPL. DATE 10/25/1992	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 6820	- 6835			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 (H&D-NIEHAUS -1)										WELL #: 25										RRCID -> 158812										COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782									
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																											
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-				64	1	1035	3	Y		4		9	1			15																											
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-				4	9											17																											
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-				64	1	1015	3	Y		2						10																											
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-				2	9							9	1			12																											
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-				78	1	1145	3	Y		2						11																											
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2	9											11																											
										79	1	1165	3	Y		2																																	
										2	9																																						
										73	1	967	3	Y		8		9	1																														
										9	9																																						
														Y		NO RPT																																	
NPU (MUDD, O A -A1)										WELL #: 26										RRCID -> 158906										COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852									
02	168	N	145	-0-	-23	-0-				8	1	135	3	Y		2		2	1			23																											
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-				2	9											24																											
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-				10	1	156	3	Y		1						23																											
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-				1	9							2	1			24																											
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-				10	1	146	3	Y		1						23																											
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	9							2	1			23																											
										9	1	122	3	Y		1																																	
										1	9																																						
														Y		NO RPT																																	
NPU (UNION-PORTER -1)										WELL #: 27										RRCID -> 160795										COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830									
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-																											
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																											
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																											
NPU (RAY -96)										WELL #: 34										RRCID -> 163134										COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862									
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-																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																											
07	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									
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-																											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y		NO RPT						-0-																											
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
NPU (RAY 106-T)			WELL #: 41 T		RRCID -> 200187		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7680 - 7692				
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	200	-0-	200	-0-	13	1	187	3	N	-0-				-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-				-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

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. 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)			WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8019 - 8025					
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	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					
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					31
07	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					4
07	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(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS			WELL #:		1	RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3743 - 3748			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)					92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774										
JOSTES			WELL #:		1	RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4801 - 4804			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

KIRCHER			WELL #:		1	RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4818 - 4820			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER			WELL #:		1	RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4808 - 4811			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183

CROWN			WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4806 - 4818			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
07	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	188
07	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		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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		
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIOU MCCAMPBELL			WELL #:		4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984 - 5986				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIC-WITT (3300)		93736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
APEX ENERGY, INC.		027424						
LENTZ		WELL #:	1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 3246 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 #:		RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 2790 - 2794	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRIO 2520)		93777 215	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124						
KNAPE		WELL #:	1	RRCID -> 194873	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 2420 - 2422	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRI0 2850) WHITE TIGER PRODUCTION MEINERT UNIT			93777 231 916968	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WELL #: 1			RRCID -> 274834	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 2850	-	8490
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 2950) MOOSE OPERATING CO., INC. KNEBEL			93777 237 582558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WELL #: 1			RRCID -> 168352	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	-	2896
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 3000) MOOSE OPERATING CO., INC. RAGSDALE UNIT A			93777 249 582558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
WELL #: 3			RRCID -> 147725	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3026	-	3030
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
VIENNA (FRI0 3300) ACT OPERATING, INC. MCELROY			93777 332 003648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WELL #: 1			RRCID -> 171747	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3244	-	3252
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH			802627 WELL #: 2	RRCID -> 171752	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 5859	PERF. 3250	- 3253
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 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			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	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			
02	DLQ	G-10	2951	-0-	2951	2951	31	1	2802	3	Y	107	137	1		24
							118	9								
03	DLQ	G-10	4610	-0-	4610	7561	206	1	4284	3	Y	109	108	1		25
							120	9								
04	DLQ	G-10	3478	-0-	3478	11039	300	1	3048	3	Y	118	108	1		35
							130	9								
*05	15103	X	4064	-0-	-11039	-0-	324	1	3609	3	Y	119	135	1		19
							131	9								
*06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	428	1	3177	3	Y	116	103	1		32
							128	9								
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT					32
KOLAR, ED				WELL #: 6	RRCID -> 139118				COMPL. DATE 02/25/1993				TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614			
02	DLQ	G-10	3678	-0-	3678	3678	39	1	3508	3	Y	119	154	1		28
							131	9								
03	DLQ	G-10	4122	-0-	4122	7800	704	1	3283	3	Y	123	122	1		29
							135	9								
04	DLQ	G-10	3065	-0-	3065	10865	262	1	2658	3	Y	132	121	1		40
							145	9								
*05	14721	X	3856	-0-	-10865	-0-	305	1	3405	3	Y	133	151	1		22
							146	9								
*06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	468	1	3469	3	Y	131	116	1		37
							144	9								
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				Y	NO RPT					37
KOLAR, ED				WELL #: 7	RRCID -> 143866				COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491			
02	DLQ	G-10	2609	-0-	2609	2609	27	1	2459	3	Y	112	136	1		20
							123	9								
03	DLQ	G-10	4288	-0-	4288	6897	736	1	3432	3	Y	109	108	1		21
							120	9								
04	DLQ	G-10	3786	-0-	3786	10683	328	1	3331	3	Y	115	108	1		28
							127	9								
*05	14091	X	3408	-0-	-10683	-0-	270	1	3004	3	Y	122	135	1		15
							134	9								
*06	3915	X	3615	-0-	-300	-0-	415	1	3075	3	Y	114	103	1		26
							125	9								
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT					26

VIENNA (8400)		//CONT.//		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
COASTAL INVESTMENTS INC.				161628											
DOPSLAUF		WELL #:		2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8815 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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-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					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)				93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELDERXP LTD.				907320											
GILLIGAN		WELL #:		1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			310
GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
WARMSLEY (MACKHANK)				95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 215581		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690					
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARMSLEY (VAUGHN)		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MOSLEY OIL & GAS INC		100645														
BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355														
R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
VOELKEL		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700								
02	11144 X	9290	-0-	-1854	-0-	9077	3	213	9	N	194	179	1			124
03	11656 X	10757	-0-	-899	-0-	10511	3	246	9	N	224	303	1			45
04	10080 X	6225	-0-	-3855	-0-	6178	3	47	9	N	43					88
05	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10611	3	237	9	N	215	287	1			16
06	10410 X	7132	-0-	-3278	-0-	6989	3	143	9	N	130					146
07	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10661	3	187	9	N	170	272	1			44
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684								
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WARMSLEY (VAUGHN)			//CONT.//			95252 630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611													
SINAST GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 255291			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07	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						
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	
06	8790	X	6528	-0-	-2262	-0-	6502	3	26	9	N	24						42	
07	9083	X	8935	-0-	-148	-0-	8878	3	57	9	N	52	78	1				16	
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						
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
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						
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-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	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						
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	
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-						49	
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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						
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WARMSLEY, S. (10550) CHANDLER OIL & GAS, LLC KNANDEL GAS UNIT													//CONT.// 95256 575 144355			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
WELL #: 1													RRCID -> 221679			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10512 - 10532					
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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						111							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						111							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13	7		13							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						13							
KNANDEL GAS UNIT													WELL #: 3H			RRCID -> 229699			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 13325			PERF.12220 - 12225		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						34							
DORADO DRILLING, INC. K-SISTERS GAS UNIT													223295 WELL #: 1H			RRCID -> 253159			COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11674			PERF.11000 - 11610		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
FAULCONER ENERGY, LLC VOELKEL GAS UNIT													263648 WELL #: 2H			RRCID -> 246892			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 12786			PERF.10730 - 12675		
02	1876 N	1518	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	248	1	1242	2	N	25							165							
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	1445	2	N	19							184							
04	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	21	9	1244	2	N	15							199							
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9	1482	2	N	21							220							
06	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	302	1	1319	2	N	7			179	1			48							
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	9	1341	2	N	7							55							
KALLINA													WELL #: 2H			RRCID -> 247729			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 13297			PERF.10795 - 13194		
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	746	2	Y	5							170							
03	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	747	2	Y	15							185							
04	1050 X	899	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	17	9	689	2	Y	7							192							
05	1116 X	1090	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	202	1	810	2	Y	5							197							
06	1080 X	773	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	8	9	603	2	Y	7							204							
07	1116 X	965	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	162	1	714	2	Y	-0-							204							

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250086		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275					
02	4452 X	3818	-0-	-634	-0-	560	1	3235	2	N	21		99
						23	9						
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	620	1	4106	2	N	28		127
						31	9						
04	3930 X	2506	-0-	-1424	-0-	297	1	2190	2	N	17		144
						19	9						
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	591	1	4090	2	N	25		169
						28	9						
06	4590 X	2484	-0-	-2106	-0-	287	1	2186	2	N	10		179
						11	9						
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	589	1	3757	2	N	20		199
						22	9						

BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715					
02	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	555	1	7067	2	N	81	170 1	63
						89	9						
03	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	618	1	7967	2	N	116		179
						128	9						
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	307	1	4126	2	N	47	173 1	53
						52	9						
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	599	1	7688	2	N	111		164
						122	9						
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	348	1	4937	2	N	48		212
						53	9						
07	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	620	1	8522	2	N	104	187 1	129
						114	9						

BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC BRYSCH GAS UNIT															//CONT.// 95256 575 263648 WELL #: 1H															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																													
															RRCID -> 255666															COMPL. DATE 01/11/2010															TOTAL DEPTH															9961 PERF.10180 - 12175																													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																					
02		2884 X	2833	-0-	-51	-0-	548 1 31 9			2254	2	N	28	176	1					47																																																																					
03		3193 X	3102	-0-	-91	-0-	620 1 18 9			2464	2	N	16							63																																																																					
04		3090 X	1774	-0-	-1316	-0-	302 1 15 9			1457	2	N	14							77																																																																					
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	620 1 25 9			2599	2	N	23							100																																																																					
06		3030 X	2045	-0-	-985	-0-	353 1 15 9			1677	2	N	14							114																																																																					
07		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	594 1 20 9			3452	2	N	18							132																																																																					
FLETCHER OPERATING, LLC KNADEL GAS UNIT															273611 WELL #: 2															RRCID -> 221807															COMPL. DATE 06/29/2006															TOTAL DEPTH															10718 PERF.10510 - 10538														
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																																																																					
06		1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1005 3			7	9	N	6							23																																																																					
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1663 3			23	9	N	21							44																																																																					
ROEDER GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 229961															COMPL. DATE 06/19/2007															TOTAL DEPTH															12184 PERF.11010 - 12131														
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																																																																					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							22																																																																					
07		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														
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																																																																					
06		2100 N	1488	-0-	-612	-0-	1488 3					N	-0-							41																																																																					
07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3					N	-0-							41																																																																					
STS PETROLEUM LLC DLUGOSCH															828153 WELL #: 1H															RRCID -> 248298															COMPL. DATE 11/15/2008															TOTAL DEPTH															10210 PERF.10505 - 13490														
02		10892 X	7556	-0-	-3336	-0-	821 1 406 9			6329	2	N	369	2	8					531																																																																					
03		12059 X	7409	-0-	-4650	-0-	808 1 70 9			6531	2	N	64	511	1					84																																																																					
04		11670 X	7024	-0-	-4646	-0-	683 1 299 9			6042	2	N	272							356																																																																					
05		11067 X	5636	-0-	-5431	-0-	706 1 89 9			4841	2	N	81	359	1					78																																																																					
06		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	930 1 183 9			7095	2	N	166	177	1					67																																																																					
07		8370 X	7806	-0-	-564	-0-	806 1 187 9			6813	2	N	170	180	1					57																																																																					

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								
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	
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					113	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					113	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
FULLER-NEWTON ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 14148 - 14168								
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61						N	NO RPT					-0-	
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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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								
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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 #: 1		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696		PERF. 6538 - 6554								
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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					44	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					44	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018																			
TC OIL AND GAS, LLC			840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
SCHERER			WELL #: 1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6582 - 6588								
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					123	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					123	

WEARDEN (FRI0)		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				608
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2 9	610
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1 9	611
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10 9	620
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3 9	623
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				623

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10192 - 10284	
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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
07	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	
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REUTTER		WELL #:		1	RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10911	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENKE		WELL #:		1	RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)			//CONT.//			95848 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
NITRO OIL & GAS, LLC			//CONT.//			611014															
DAVIS			WELL #:			3	RRCID -> 169888			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	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								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
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-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																					
					612414	WELL #:	1	RRCID -> 268023			COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209							
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1								132	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								132	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								132	
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.																					
					871137	WELL #:		RRCID -> 187703			COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT						27	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT						27	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT						27	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT						27	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT						27	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572							N	NO RPT						27	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020																					
UNITED TEXAS OIL LLC																					
					877689	WELL #:	1	RRCID -> 285492			COMPL. DATE 12/14/2017			TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686							
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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	123	1	737	2	N	-0-								-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
U1 RANCH OIL																					
					880291	WELL #:	2 T	RRCID -> 185552			COMPL. DATE 10/14/2019			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223							
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	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								17	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL LUKER				//CONT.//		880291										
				WELL #:		3 T	RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10400 - 10434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)						95848 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT						877689										
				WELL #:		1	RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735		PERF.11250 - 11324			
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	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1638	2	N	22	151	1		255	
						24	9									
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1155	2	N	34				289	
						37	9									
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT			289	
WEESATCHE, NE. (WILCOX)						95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC ALBRECHT						254058										
				WELL #:		3	RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10110 - 10150			
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									
06	2640 X	2258	-0-	-382	-0-	775	1	1453	2	N	27				115	
						30	9									
07	2728 X	1431	-0-	-1297	-0-	372	1	1024	2	N	32				147	
						35	9									
REMORA OPERATING, LLC MELINDA						701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
						254058										
				WELL #:		1	RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8940 - 8943			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
U1 RANCH OIL LUKER						880291	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
						880291										
				WELL #:		3-C	RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528 - 9573			
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WEESATCHE, NE. (WILCOX)										CNTY: GOLIAD									
U1 RANCH OIL																			
LUKER																			
										//CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY									
										//CONT.// 880291									
WELL #:										2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398									
M	0	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		
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		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23		
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)										95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
ABRAMEIT										WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944									
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-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
NITRO OIL & GAS, LLC										611014									
BREEDEN										WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928									
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-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
DAVIS										WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
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-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)										95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
DOHMANN 80										WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)										95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD									
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057									
PREWITT, DONALD F. ET. UX.										WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3				271		
03		572 N	-0-	-0-	-0-	-0-			569 2	3 9		N	3				274		
04		873 N	-0-	-0-	-0-	-0-			871 2	2 9		N	2				276		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			982 2	8 9		N	7				283		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			886 2	3 9		N	3				286		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1868			N	NO RPT				286		

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
MIDSTATES CORPORATION		566101				
PITTMAN		WELL #:	RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055 - 9063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	66
07	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	66
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018						
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
BRITANCO, L.L.C.		093620				
HEARD		WELL #:	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-
*07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	N	-0-	-0-
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414				
DOHMANN "A"		WELL #:	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066
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)		95852 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403				
ARNECKE		WELL #:	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	100	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	100	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	100	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	100	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	100	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	100	N	-0-	-0-
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945				
WEISE, BRUCE		WELL #:	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652
02	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0- -0- -0-	N	NO RPT	-0-
ERSKINE ENERGY, LLC		254058				
WEISE		WELL #:	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628 - 4668
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0- -0- -0-	N	-0-	48

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE														
//CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	338	5	185	9	N	168	172	1	19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) KEBO OIL & GAS, INC. NORRELL														
WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 10790 - 10830														
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, ANNE														
WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10812 - 10828														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK														
WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10750 - 10792														
02	6132 X	5869	-0-	-263	-0-	540	1	5287	2	Y	38			80
03	8680 X	5863	-0-	-2817	-0-	601	1	5225	2	Y	34			114
04	8400 X	5761	-0-	-2639	-0-	478	1	5148	2	Y	123	178	1	59
05	8680 X	3313	-0-	-5367	-0-	365	1	2926	2	Y	20			79
06	6300 X	5053	-0-	-1247	-0-	510	1	4510	2	Y	30			109
07	6510 X	3153	-0-	-3357	-0-	437	1	2614	2	Y	93	178	1	24
WEESATCHE, W. (J SAND) ERSKINE ENERGY, LLC WEISE, ANNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935														
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-			38
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	146	1	861	2	Y	16			54
04	810 #	744	-0-	-66	-0-	125	1	619	2	Y	-0-			54
05	837 #	374	-0-	-463	-0-	374	2			Y	-0-			54
06	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	Y	-0-			54
07	887 R	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	Y	-0-			54

WEESATCHE, WEST (LULING) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT										95853 246 254443	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3										RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7687	-	7692	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2025																
WEESATCHE, WEST (MACKHANK) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER										95853 410 612414	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	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-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEESATCHE, WEST (10,400) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC GRUETZMACHER										95853 926 612414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2										RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 14804	PERF.10400	-	10405	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11	
WEESATCHE, WEST (10700) KEBO OIL & GAS, INC. THOMAS, ANNE										95853 950 453170	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 5										RRCID -> 113191	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10656	-	10749	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WELDER RANCH PROLINE ENERGY RESOURCES INC VAQUERO "A"										96110 001 681327	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
WELL #: A 2										RRCID -> 252483	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12026	-	12090	
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	

WELDER RANCH (2950)			96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC			589978									
SMAJSTRLA UNIT			WELL #:		1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620	-	2630	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
U1 RANCH OIL			880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
LUKER, B. J.			WELL #:		1	RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600	-	7640	
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
07	14B2	EXT	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									
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
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 288		RRCID -> 147983	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 5616	-	5619									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 351		RRCID -> 250218	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 5619	-	6008									
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #: 175		RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432	-	4438									
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 4613 - 4616
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID ->	109256	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5432 - 5438
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH (FRI0 383)				96545 208	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC				101344							
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6108 - 6110
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6054 - 6060
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (FRI0 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 3860 - 3869
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)			96545 351	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DRUMMOND, J. H.			WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	- 5569
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
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 180	RRCID -> 110403	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5102	PERF. 4944	- 4950
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 96545 403 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WEST RANCH -A-										WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4942 - 4952	
M 0	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	
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-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-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	
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-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 4960 - 5054	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4960 - 5047	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 4962 - 4966	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-										WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4954 - 4957	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 4968 - 5036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4964 - 5056	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4958 - 5001	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2025											

WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 4978 - 5035	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4978 - 5058	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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 #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054									
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062									
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050									
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050									
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093									
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970									
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947									
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-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004									
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MENESEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WEST RANCH -A-				WELL #: 372	RRCID -> 232871	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 5526 - 5529								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (MITCHELL)				96545 481	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
VANDERBILT STATE				WELL #: 2	RRCID -> 061563	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5632 - 5692								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (NOBLE)				96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WEST RANCH -A-				WELL #: 116	RRCID -> 085921	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 3494 - 3500								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 103	RRCID -> 142731	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5759	PERF. 3514 - 3571								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1														
WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712														
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3420 - 3427					
M	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH (TONEY)					96545 585	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		54	RRCID -> 059309		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5458 - 5476					
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH 'A'					WELL #:	522	RRCID -> 146234		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 5437 - 5441				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TONEY, M. H., MRS.					WELL #:	82 D	RRCID -> 253229		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5436 - 5463				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH (VANDERBILT SAND)					96545 637	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		32	RRCID -> 139746		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6306 - 6309					
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (WARD)					96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
ANGEL OPERATING LLC					101344												
BENNETT, J. M. "R"			WELL #:		2	RRCID -> 205829		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5430 - 5746					
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION														
WEST RANCH (WARD)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
TONEY, M. H.														
WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678														
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DRUMMOND, J. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689														
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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 #:		287	RRCID -> 184360		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	-	5646					
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		472	RRCID -> 190308		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744	-	5768					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		349	RRCID -> 190446		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	4529	PERF. 5616	-	5626			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		368	RRCID -> 194726		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648	-	5679					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:		523	RRCID -> 199049		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	8555	PERF. 5666	-	5690					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		162	RRCID -> 199966		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6312 - 6316					
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		302	RRCID -> 200209		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5591		PERF. 5699 - 5732					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		202	RRCID -> 200756		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5742 - 5774					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		453	RRCID -> 200820		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5666 - 5696					
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		165	RRCID -> 200825		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5700 - 5724					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		140	RRCID -> 200838		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 5724 - 5756					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		213	RRCID -> 200908		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5616 - 5650					
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID -> 200909	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660	-	5690
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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID -> 203538	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5686	-	5720
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID -> 203552	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695	-	5730
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID -> 205337	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 5696	-	5730
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID -> 205519	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670	-	5720
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//			96545 663	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:			504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666 - 5708						
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	602						Y	NO RPT						-0-
07	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						
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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						
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740						
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705 - 5738						
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	203						N	NO RPT						-0-
07	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						
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	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						
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712				
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
WEST RANCH -A-		WELL #:		489		RRCID ->		281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025					
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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (3470)				96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
TONEY, MRS. M. H.				WELL #:		20		RRCID ->		100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 3444 - 3456			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (3800)				96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH "A"				WELL #:		357		RRCID ->		120538		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5861		PERF. 3752 - 3782			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WEST RANCH "A"				WELL #:		344		RRCID ->		135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349		PERF. 3814 - 3833			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	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					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH, S. (FRIO 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					
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)			96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
NAVIDAD RIVER UNIT			WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6516 - 6520					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764													
ROBBINS			WELL #:	7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9266 - 9270					
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
SIMONS-VANCE			WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5376 - 6376					
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//														
PROGENIES OPERATING LLC														
NAVIDAD RIVER ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 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	EOM BALANCE
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
NAVIDAD RIVER ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401														
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-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
PROJJ ENERGY LLC														
WESTHOFF, A. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731														
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	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														
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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
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-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.// 681288							
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				1
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 7		RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				4
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
WESTHOFF, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668	
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
HASDORFF "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
HASDORFF "A"		WELL #: 3		RRCID -> 214304		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150	
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.// 96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327							
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCDOWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
07	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	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	215
07	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	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

VIPER S.W.D., LLC		886209							
GRAVES		WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209														
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WITTE (FRIO 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
REO OPERATING LLC 701876														
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548														
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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT			240
07	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														
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
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														
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	7750	379	-0-	-7371	2347	379	2			N	-0-			141
06	2475 R	128	-0-	-2347	-0-	128	2			N	-0-			141
07	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					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														
01	0	1181	-0-	1181	1181	1142	2	39	9	N	35			35
02	0	4339	-0-	4339	5520	4311	2	28	9	N	25			60
03	0	2240	-0-	2240	7760	2238	2	2	9	N	2			62
04	250	3437	-0-	3187	10947	3425	2	12	9	N	11			73
05	7750	1729	-0-	-6021	4926	1729	2			N	-0-			73
06	7500	261	-0-	-7239	-0-	261	2			N	-0-			73
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			73

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-
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		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						66
07	P&A	COND	-0-	-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		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-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	124227		115847	-0-	-8380	48081	590	1	101807	2	N	11617	11482	1	845								
							671	3	12779	9													
06	158640		93118	-0-	-65522	-0-	487	1	81774	2	N	9369	9075	1	1139								
							551	3	10306	9													
07	163928	NO RPT	-0-	-163928	-0-	-0-					N	NO RPT			1139								
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		
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	-0-			-0-								-0-
							160	3															
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	Y	-0-			-0-								-0-
							155	3															
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-			-0-								-0-
							113	3															
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	858	2	Y	-0-			-0-								-0-
							136	3															
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	-0-			-0-								-0-
							203	3															
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-								-0-

WORD (EDWARDS)										CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
PALRANG, D. A. GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 169137																			
COMPL. DATE 04/02/1998																			
TOTAL DEPTH 13730																			
PERF.13504 - 13610																			
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						
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	20 1	209 2	Y	-0-				-0-						
						47 3													
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	19 1	236 2	Y	-0-				-0-						
						45 3													
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	Y	-0-				-0-						
						33 3													
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	21 1	229 2	Y	-0-				-0-						
						39 3													
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	18 1	205 2	Y	-0-				-0-						
						36 3													
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-						
PALRANG, D. A. GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 173087																			
COMPL. DATE 02/15/1999																			
TOTAL DEPTH 14000																			
PERF.13580 - 13635																			
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-						
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-						
MELNAR, FRED ESTATE																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 220953																			
COMPL. DATE 04/10/2006																			
TOTAL DEPTH 14000																			
PERF.13473 - 13712																			
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	2076	-0-	-624	-0-	110 1	1727 2	N	20	35	1		87						
						217 3	22 9												
05	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	126 1	1946 2	N	-0-				87						
						311 3													
06	2640 X	1813	-0-	-827	-0-	105 1	1450 2	N	18	66	1		39						
						238 3	20 9												
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT				39						
MELNAR, FRED ESTATE																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 223240																			
COMPL. DATE 06/16/2006																			
TOTAL DEPTH 13889																			
PERF.13343 - 13699																			
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													
06	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	325 1	4484 2	N	55	35	1		66						
						750 3	61 9												
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT				66						

WORD (WILCOX, LOWER) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT				98766 284 130426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				WELL #:	1 U	RRCID -> 251413	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL	DEPTH 13668	PERF. 9794	-	9816		
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
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	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	183	1	2165	2	N	23	155	1	73
						299	3	25	9					
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			205
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			205
07	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		
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							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-			-0-
						19	3							
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
RAINOSEK				WELL #:	3	RRCID -> 292479	COMPL. DATE 06/19/2020	TOTAL	DEPTH 8950	PERF. 5806	-	5815		
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 283929	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9634	-	9654		
02	6496 X	3232	-0-	-3264	-0-	720	1	2459	2	N	48			315
						53	9							
03	7192 X	3861	-0-	-3331	-0-	690	1	3119	2	N	47	192	1	170
						52	9							
04	6420 X	5333	-0-	-1087	-0-	450	1	4871	2	N	11			181
						12	9							
05	7037 X	4766	-0-	-2271	-0-	840	1	3870	2	N	51			232
						56	9							
06	6810 X	5306	-0-	-1504	-0-	900	1	4338	2	N	62	194	1	100
						68	9							
07	5518 X	4720	-0-	-798	-0-	900	1	3758	2	N	56			156
						62	9							

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.//		870354										
WICK		WELL #:		1	RRCID -> 284951		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8458 - 8460	
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
*08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*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	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRANBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 287233		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 8424 - 8436	
*12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					175
*01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					175
*02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					175
*03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					175
*04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					175
*05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					175
*06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					175
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-			175	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025												

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	
*08	772	N		772	-0-	-0-	-0-	24 1	670	2	N	-0-
*09	725	N		725	-0-	-0-	-0-	78 3	624	2	N	-0-
*10	665	N		665	-0-	-0-	-0-	23 1	571	2	N	-0-
*11	1186	N		1186	-0-	-0-	-0-	71 3	1003	2	N	-0-
*12	757	N		757	-0-	-0-	-0-	46 1	635	2	N	-0-
*01	589	N		388	-0-	-201	-0-	137 3	317	2	N	-0-
*02	532	N		304	-0-	-228	-0-	28 1	252	2	N	-0-
*03	589	N		331	-0-	-258	-0-	94 3	277	2	N	-0-
*04	420	N		396	-0-	-24	-0-	19 1	331	2	N	-0-
*05	538	N		538	-0-	-0-	-0-	52 3	446	2	N	-0-
*06	461	N		461	-0-	-0-	-0-	10 1	387	2	N	-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-	42 3			N	NO RPT

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		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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					47	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					47	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					47	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					47	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					47	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-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 #:	1	RRCID -> 086991	COMPL. DATE 02/03/1984	TOTAL DEPTH 14525	PERF.13213 - 13378	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-	52
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	52
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	52
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	52
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	52

POHL, H. A.				WELL #:	2	RRCID -> 088965	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13219 - 13429	
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153			Y	NO RPT	104
07	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	
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306			Y	NO RPT	105
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		436	Y	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		436	Y	NO RPT	1

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 074545	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 14526	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT #1		WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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							
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	46 1	621 2	Y	-0-			-0-	
						119 3							
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			-0-	
RHODES, V. E.		GAS UNIT #1		WELL #: 1	RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500		PERF. N/A		
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	3276	-0-	-1494	-0-	175 1	2707 2	Y	20	22 1		4	
						372 3	22 9						
05	4929 X	3031	-0-	-1898	-0-	160 1	2419 2	Y	14	14 1		4	
						437 3	15 9						
06	4770 X	2058	-0-	-2712	-0-	120 1	1621 2	Y	11	12 1		3	
						305 3	12 9						
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			3	
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT		WELL #: 1D	RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3640 - 3680		
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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		
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							
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	84 1	1146 2	Y	-0-			-0-	
						208 3							
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT													//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 2		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-			28	1	655	2	N	-0-					-0-				
								142	3													
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-			22	1	468	2	N	-0-					-0-				
								113	3													
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-			20	1	398	2	N	-0-					-0-				
								99	3													
*11	810 N	393	-0-	-417	-0-			17	1	297	2	N	-0-					-0-				
								79	3													
*12	620 N	430	-0-	-190	-0-			18	1	324	2	N	-0-					-0-				
								88	3													
*01	527 N	305	-0-	-222	-0-			16	1	223	2	N	-0-					-0-				
								66	3													
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-			16	1	294	2	N	-0-					-0-				
								93	3													
*03	434 N	422	-0-	-12	-0-			23	1	320	2	N	-0-					-0-				
								79	3													
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-			30	1	328	2	N	-0-					-0-				
								72	3													
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-			37	1	402	2	N	-0-					-0-				
								99	3													
*06	420 N	395	-0-	-25	-0-			24	1	298	2	N	-0-					-0-				
								73	3													
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-							N	NO RPT					-0-				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13365 - 13600									
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-			115	1	1838	2	Y	50	46	1			12				
								421	3	55	9											
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-			134	1	2137	2	Y	45	39	1			18				
								412	3	50	9											
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-			140	1	2180	2	Y	44	52	1			10				
								294	3	48	9											
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-			142	1	2165	2	Y	38	38	1			10				
								375	3	42	9											
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-			147	1	2011	2	Y	46	45	1			11				
								362	3	51	9											
07	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-							Y	NO RPT					11				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 088607		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13192 - 13441									
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-			222	1	2248	2	Y	208	199	1			49				
								569	3	229	9											
03	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-			202	1	2493	2	Y	178	158	1			69				
								510	3	196	9											
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-			241	1	2755	2	Y	189	217	1			41				
								396	3	208	9											
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-			288	1	3103	2	Y	171	169	1			43				
								567	3	188	9											
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-			231	1	2574	2	Y	159	165	1			37				
								485	3	175	9											
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-							Y	NO RPT					37				

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
RANDOM GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416															
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	
02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	223 1	3555 2	845 3	Y	134	125 1			32	
03	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	256 1	4069 2	805 3	Y	120	105 1			47	
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	270 1	4182 2	578 3	Y	133	151 1			29	
05	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	271 1	4099 2	747 3	Y	98	102 1			25	
06	5100 X	4981	-0-	-119	-0-	284 1	3849 2	729 3	Y	108	108 1			25	
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				Y	NO RPT				25	
WOYTEK-EDWARDS UNIT														WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442	
02	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	92 1	1813 2	531 3	N	8				162	
03	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	136 1	1906 2	437 3	N	-0-				162	
04	2790 X	2400	-0-	-390	-0-	167 1	1856 2	374 3	N	3				165	
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	117 1	1305 2	303 3	N	-0-				165	
06	2610 X	1791	-0-	-819	-0-	109 1	1374 2	308 3	N	-0-				165	
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT				165	
KRISTEK GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	46 3	N	305	172 1			342	
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2	57 3	N	331	364 1			309	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	398 2	64 3	N	272	344 1			237	
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35 1	409 2	73 3	N	234	182 1			289	
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	62 3	N	274	385 1			178	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				178	
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585	
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-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)												CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KUBENA GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 093566														
COMPL. DATE 02/16/1981														
TOTAL DEPTH 14257														
PERF.13417 - 13576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	43	1	836	2	N	-0-			-0-
						253	3							
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	70	1	974	2	N	-0-			-0-
						229	3							
04	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	79	1	879	2	N	-0-			-0-
						183	3							
05	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	82	1	907	2	N	-0-			-0-
						217	3							
06	1230 N	982	-0-	-248	-0-	60	1	742	2	N	-0-			-0-
						180	3							
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
WYNNE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 094865														
COMPL. DATE 08/14/1981														
TOTAL DEPTH 13700														
PERF.13185 - 13578														
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-			-0-
						126	3							
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-			-0-
						121	3							
*10	682 N	627	-0-	-55	-0-	24	1	487	2	N	-0-			-0-
						116	3							
*11	720 N	610	-0-	-110	-0-	26	1	464	2	N	-0-			-0-
						120	3							
*12	682 N	680	-0-	-2	-0-	28	1	517	2	N	-0-			-0-
						135	3							
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	527	2	N	-0-			-0-
						151	3							
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-			-0-
						138	3							
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-			-0-
						137	3							
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	-0-			-0-
						125	3							
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	591	2	N	-0-			-0-
						144	3							
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-			-0-
						149	3							
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 095081														
COMPL. DATE 08/30/1981														
TOTAL DEPTH 14112														
PERF.13515 - 13471														
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	130	1	2495	2	N	14			188
						771	3	15	9					
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	173	1	2387	2	N	19			207
						573	3	21	9					
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	189	1	2086	2	N	-0-	177 1		30
						444	3							
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	228	1	2505	2	N	5			35
						613	3	6	9					
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	186	1	2302	2	N	7			42
						547	3	8	9					
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			42

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RANDOM GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		M	PROD		AMT CODE		BALANCE
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	213	1	3386	2	Y	98	93	1	23
						806	3	108	9					
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	235	1	3734	2	Y	85	75	1	33
						740	3	94	9					
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	253	1	3918	2	Y	86	100	1	19
						543	3	95	9					
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	256	1	3879	2	Y	74	74	1	19
						710	3	81	9					
06	4590 X	4046	-0-	-544	-0-	232	1	3142	2	Y	68	71	1	16
						597	3	75	9					
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			16
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420														
02	7112 X	5904	-0-	-1208	-0-	283	1	4504	2	Y	40	39	1	9
						1073	3	44	9					
03	7688 X	6941	-0-	-747	-0-	344	1	5471	2	Y	39	33	1	15
						1083	3	43	9					
04	7440 X	7396	-0-	-44	-0-	395	1	6109	2	Y	41	47	1	9
						847	3	45	9					
05	7564 X	6176	-0-	-1388	-0-	327	1	4929	2	Y	-0-	9	1	-0-
						920	3							
06	6930 X	6400	-0-	-530	-0-	374	1	5045	2	Y	-0-			-0-
						981	3							
07	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			-0-
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A														
02	2492 N	2422	-0-	-70	-0-	159	1	1648	2	Y	228	220	1	54
						364	3	251	9					
03	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	158	1	1979	2	Y	216	186	1	84
						370	3	238	9					
04	2700 N	2605	-0-	-95	-0-	169	1	1954	2	Y	206	245	1	45
						255	3	227	9					
05	2697 N	2525	-0-	-172	-0-	173	1	1888	2	Y	130	142	1	33
						321	3	143	9					
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	195	1	2200	2	Y	171	165	1	39
						385	3	188	9					
07	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			39
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	262	1	4166	2	Y	138	132	1	33
						994	3	152	9					
03	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	314	1	4975	2	Y	106	98	1	41
						990	3	117	9					
04	6150 X	6047	-0-	-103	-0-	317	1	4902	2	Y	134	148	1	27
						681	3	147	9					
05	6355 X	6067	-0-	-288	-0-	315	1	4763	2	Y	104	105	1	26
						875	3	114	9					
06	6150 X	6026	-0-	-124	-0-	345	1	4667	2	Y	110	111	1	25
						892	3	121	9					
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			25

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
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
02	3276 X	3214	-0-	-62	-0-	232	1	2349	2	Y	39	38	1	9
03	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	590	3	43	9					
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	220	1	2719	2	Y	36	31	1	14
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	553	3	40	9					
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	259	1	2962	2	Y	37	43	1	8
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	423	3	41	9					
						277	1	2975	2	Y	20	23	1	5
						568	3	22	9					
						264	1	2932	2	Y	22	22	1	5
						578	3	24	9					
										Y	NO RPT			5
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570														
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	129	1	1329	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3411	-0-	311	311	306	3							
04	3000 N	3222	-0-	222	533	215	1	2681	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3249	-0-	149	682	515	3							
06	3540 X	2858	-0-	-682	-0-	229	1	2639	2	Y	-0-			-0-
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	354	3							
						234	1	2536	2	Y	29	22	1	7
						447	3	32	9					
						198	1	2226	2	Y	28	29	1	6
						402	3	31	9					
										Y	NO RPT			6
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347														
02	2548 N	2524	-0-	-24	-0-	121	1	1904	2	Y	20	19	1	5
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	477	3	22	9					
04	2700 N	2636	-0-	-64	-0-	144	1	2274	2	Y	18	16	1	7
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	465	3	20	9					
06	2730 N	2122	-0-	-608	-0-	141	1	2166	2	Y	17	20	1	4
07	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-	310	3	19	9					
						143	1	2153	2	Y	15	15	1	4
						413	3	17	9					
						123	1	1654	2	Y	13	14	1	3
						331	3	14	9					
										Y	NO RPT			3
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525														
02	1848 N	1825	-0-	-23	-0-	134	1	1402	2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	289	3							
04	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	125	1	1573	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	282	3							
06	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	129	1	1503	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	187	3							
						145	1	1601	2	Y	-0-			-0-
						254	3							
						133	1	1523	2	Y	-0-			-0-
						245	3							
										Y	NO RPT			-0-
WOYTEK-EDWARDS														
WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454														
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT			//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
					RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 14034		PERF.13290 - 13385							
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
*08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-			134 679 3	1 1 3	3079	2	N	-0-					25
*09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-			202 1060 3	1 1 3	4345	2	N	-0-					25
*10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-			228 1151 3	1 1 3	4560	2	N	-0-					25
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-			176 837 3	1 1 3	3066	2	N	-0-					25
*12	5797 X	4399	-0-	-1398	-0-			181 909 3	1 1 3	3309	2	N	-0-					25
*01	5952 X	4466	-0-	-1486	-0-			232 982 3	1 1 3	3252	2	N	-0-					25
*02	5376 X	3507	-0-	-1869	-0-			136 819 3	1 1 3	2552	2	N	-0-					25
*03	5952 X	4446	-0-	-1506	-0-			246 833 3	1 1 3	3367	2	N	-0-					25
*04	4320 X	597	-0-	-3723	-0-			41 100 3	1 1 3	455	2	N	1					26
*05	4464 X	904	-0-	-3560	-0-			62 169 3	1 1 3	672	2	N	1					27
*06	4320 X	721	-0-	-3599	-0-			44 134 3	1 1 3	541	2	N	2					29
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					2	9	N	NO RPT					29
WYNNE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763		PERF.13204 - 13541							
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-			23 114 3	1 1 3	527	2	N	-0-					-0-
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-			23 118 3	1 1 3	494	2	N	-0-					-0-
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-			25 123 3	1 1 3	498	2	N	-0-					-0-
*11	645 N	645	-0-	-0-	-0-			28 130 3	1 1 3	487	2	N	-0-					-0-
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-			29 142 3	1 1 3	528	2	N	-0-					-0-
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-			38 161 3	1 1 3	542	2	N	-0-					-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-			25 147 3	1 1 3	466	2	N	-0-					-0-
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-			37 125 3	1 1 3	517	2	N	-0-					-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-			47 111 3	1 1 3	520	2	N	-0-					-0-
*05	664 N	664	-0-	-0-	-0-			45 122 3	1 1 3	497	2	N	-0-					-0-
06	630 N	403	-0-	-227	-0-			25 73 3	1 1 3	305	2	N	-0-					-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT					-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1384

WORD, N. (EDWARDS)		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		NON-ASSOCIATED			
MUELLER GAS UNIT		RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984	
WELL #: 2		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13263 - 13578	
98768 100		130426			
//CONT.//		//CONT.//			
MONTHLY STATUS		CUMU STATUS		DISPOSITIONS	
(I) MONTHLY STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS * *	
AMT		AMT		AMT CODE	
CODE		CODE		CODE	
M		C		COND	
O		M		PROD	
ALLOW		GAS		INJECT. (I)	
CODE		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	
		PROD GAS		LIFT(L)	
		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE	
		AMT		DISPOSITIONS * *	
		CODE		AMT CODE	
		M		COND	
		M		PROD	
		GAS		INJECT. (I)	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416					
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
02	2268 N	2067	-0-	-201	-0-	148 1	1515 2	Y	37	36 1			9
						363 3	41 9						
03	2604 N	2017	-0-	-587	-0-	125 1	1553 2	Y	30	27 1			12
						306 3	33 9						
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	179 1	2055 2	Y	37	41 1			8
						285 3	41 9						
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	198 1	2138 2	Y	43	40 1			11
						392 3	47 9						
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	160 1	1789 2	Y	40	42 1			9
						337 3	44 9						
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT				9
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547					
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	176 2	N	-0-				-0-
						54 3							
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2	N	-0-				-0-
						68 3							
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	275 2	N	-0-				-0-
						59 3							
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35 1	383 2	N	6				6
						95 3	7 9						
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36 1	444 2	N	4				10
						107 3	4 9						
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				10
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559					
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	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					
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	74 1	1447 2	N	-0-				-0-
						432 3							
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	113 1	1581 2	N	-0-				-0-
						368 3							
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	98 1	1087 2	N	-0-				-0-
						224 3							
05	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	70 1	762 2	N	-0-				-0-
						189 3							
06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	70 1	867 2	N	-0-				-0-
						209 3							
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT 1		WELL #: 10	RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586	
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
02	5126	X	5126	-0-	-0-	247 1	3946 2	Y	-0-	2 1		-0-
						933 3						
03	5438	X	5438	-0-	-0-	271 1	4316 2	Y	-0-			-0-
						851 3						
04	5056	X	5056	-0-	-0-	271 1	4205 2	Y	-0-			-0-
						580 3						
05	5459	X	5459	-0-	-0-	282 1	4270 2	Y	119	89 1		30
						776 3	131 9					
06	4872	X	4872	-0-	-0-	277 1	3756 2	Y	118	121 1		27
						710 3	130 9					
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-		Y	NO RPT			27
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138274	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14552	PERF.13856 - 14028		
02	3772	X	3772	-0-	-0-	177 1	3091 2	Y	102	115 1		28
						392 3	112 9					
03	4128	X	4128	-0-	-0-	200 1	3348 2	Y	115	104 1		39
						453 3	127 9					
04	3998	X	3998	-0-	-0-	210 1	3393 2	Y	79	100 1		18
						308 3	87 9					
05	4128	X	4128	-0-	-0-	213 1	3452 2	Y	100	69 1		49
						353 3	110 9					
06	3996	X	3996	-0-	-0-	227 1	3327 2	Y	97	127 1		19
						335 3	107 9					
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-		Y	NO RPT			19
WYNNE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 139857	COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 13615	PERF.13330 - 13418		
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
*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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			189
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			189
KUBENA GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 140335	COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 13904	PERF.13581 - 13759		
02	4088	X	3755	-0-	-333	-0-	144 1	2763 2	N	-0-		-0-
							848 3					
03	4526	X	4147	-0-	-379	-0-	229 1	3162 2	N	-0-		-0-
							756 3					
04	4440	X	3883	-0-	-557	-0-	270 1	2982 2	N	-0-		-0-
							631 3					
05	4588	X	4010	-0-	-578	-0-	274 1	3006 2	N	-0-		-0-
							730 3					
06	4440	X	3205	-0-	-1235	-0-	197 1	2431 2	N	-0-		-0-
							577 3					
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	43 1 258 3	806 2	2	N	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66 1 223 3	899 2	2	N	-0-			-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	93 1 223 3	1015 2	2	N	-0-			-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	73 1 203 3	787 2	2	N	-0-			-0-
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	60 1 184 3	732 2	2	N	2			2
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		2 9		N	NO RPT			2
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584					
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	11 1 69 3	219 2	2	N	-0-			-0-
03	372 N	170	-0-	-202	-0-	9 1 32 3	129 2	2	N	-0-			-0-
04	360 N	236	-0-	-124	-0-	16 1 39 3	181 2	2	N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1 69 3	284 2	2	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1 68 3	286 2	2	N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588					
02	3724 X	3484	-0-	-240	-0-	134 1 790 3	2560 2	2	N	-0-			155
03	3875 X	3776	-0-	-99	-0-	205 1 682 3	2834 2	2	N	50	155 1		50
04	3930 X	3603	-0-	-327	-0-	250 1 586 3	2754 2	2	N	12			62
05	4061 X	3253	-0-	-808	-0-	222 1 597 3	2428 2	2	N	5			67
06	3930 X	2571	-0-	-1359	-0-	157 1 465 3	1945 2	2	N	4			71
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-		4 9		N	NO RPT			71
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640					
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50 1 297 3	964 2	2	N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	82 1 270 3	1130 2	2	N	-0-			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109 1 256 3	1205 2	2	N	-0-			-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	104 1 280 3	1144 2	2	N	-0-			-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	86 1 252 3	1062 2	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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	
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									
06	60 N	46	-0-	-14	-0-		1	1	21	2	Y		18	28	1			4	
							3	3	20	9									
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y		NO RPT					4	
KRUPALA, E.J. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512					
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	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-		329	1	3784	2	Y		22	23	1			5	
							519	3	24	9									
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		337	1	3640	2	Y		41	36	1			10	
							657	3	45	9									
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		240	1	2688	2	Y		34	36	1			8	
							499	3	37	9									
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						Y		NO RPT					8	
WYNNE GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 153586		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13516 - 13556					
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	2163	-0-	-131	-0-		147	1	1606	2	N		7					7	
							402	3	8	9									
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-		120	1	1480	2	N		4					11	
							360	3	4	9									
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N		NO RPT					11	
MUELLER GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 153703		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13449 - 13550					
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N		2	1	1			1	
							2	3	2	9									
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N		-0-					1	
							2	3											
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N		NO RPT					1	

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	6692 X	6602	-0-	-90	-0-				300 1	4773 2	Y	355			337 1		84												
									1138 3	391 9																			
03	7409 X	7024	-0-	-385	-0-				337 1	5346 2	Y	257			241 1		100												
									1058 3	283 9																			
04	7050 X	6676	-0-	-374	-0-				340 1	5258 2	Y	319			355 1		64												
									727 3	351 9																			
05	7316 X	7078	-0-	-238	-0-				359 1	5434 2	Y	267			264 1		67												
									991 3	294 9																			
06	7080 X	7023	-0-	-57	-0-				395 1	5347 2	Y	242			253 1		56												
									1014 3	266 9																			
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-						Y	NO RPT					56												

MUELLER GAS UNIT															WELL #:	5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 - 13736						
02	252 N	227	-0-	-25	-0-				9 1	167 2	N	-0-					-0-												
									51 3																				
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-				12 1	165 2	N	-0-					-0-												
									40 3																				
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-				10 1	108 2	N	-0-					-0-												
									22 3																				
05	248 N	197	-0-	-51	-0-				13 1	147 2	N	-0-					-0-												
									37 3																				
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-				20 1	251 2	N	-0-					-0-												
									54 3																				
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-												

MUELLER GAS UNIT															WELL #:	6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 - 13600						
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-				161 1	3172 2	N	50					237												
									918 3	55 9																			
03	5022 X	3778	-0-	-1244	-0-				207 1	2899 2	N	14					251												
									657 3	15 9																			
04	5130 X	4409	-0-	-721	-0-				306 1	3414 2	N	6					257												
									682 3	7 9																			
05	5301 X	4809	-0-	-492	-0-				326 1	3631 2	N	17	191 1				83												
									833 3	19 9																			
06	5130 X	4042	-0-	-1088	-0-				244 1	3056 2	N	50					133												
									687 3	55 9																			
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-						N	NO RPT					133												

F. SOBOTIK GAS UNIT #1															WELL #:	3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.13420 - 13638						
02	1652 N	1407	-0-	-245	-0-				65 1	1046 2	Y	45			44 1		11												
									246 3	50 9																			
03	1829 N	1778	-0-	-51	-0-				86 1	1371 2	Y	47			40 1		18												
									269 3	52 9																			
04	1740 N	1619	-0-	-121	-0-				84 1	1308 2	Y	43			52 1		9												
									180 3	47 9																			
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-				90 1	1350 2	Y	39			38 1		10												
									251 3	43 9																			
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-				101 1	1365 2	Y	47			46 1		11												
									265 3	52 9																			
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						Y	NO RPT					11												

BLUDAU, L. A. UNIT															WELL #:	2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13326 - 13472						
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2		Y	-0-					-0-												
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2		Y	-0-					-0-												
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 1		Y	-0-					-0-												
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 1		Y	-0-					-0-												
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 1		Y	-0-					-0-												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-												

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT														//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
														WELL #: 5		RRCID -> 166989		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775		PERF.13374 - 13414		
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								
02	2408 N	1515	-0-	-893	-0-	104	1	1079	2	Y	86	94	1			20								
03	2666 N	592	-0-	-2074	-0-	237	3	95	9							11								
04	2580 N	543	-0-	-2037	-0-	35	1	443	2	Y	28	37	1			5								
05	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	83	3	31	9							-0-								
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	37	1	424	2	Y	-0-	5	1			-0-								
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	54	3	28	9							-0-								
														110		1	1200	2	Y	-0-	5	1		-0-
														202		3								-0-
														187		1	2117	2	Y	-0-				-0-
														361		3								-0-
																			Y	NO RPT				-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635		PERF.13990 - 15510		
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	177	1	3091	2	Y	182	174	1			43								
03	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	392	3	200	9							71								
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	155	1	2459	2	Y	182	154	1			43								
05	4123 X	3308	-0-	-815	-0-	486	3	200	9							41								
06	3990 X	3219	-0-	-771	-0-	173	1	2673	2	Y	162	164	1			40								
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	369	3	217	9							40								
														166		1	2507	2	Y	162	164	1		
														457		3	178	9						
														177		1	2394	2	Y	176	177	1		
														454		3	194	9						
																			Y	NO RPT				
GERLICH GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17431		PERF.13750 - 17100		
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	261	1	2758	2	Y	317	303	1			75								
03	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	559	3	349	9							106								
04	3990 X	3923	-0-	-67	-0-	237	1	2991	2	Y	273	242	1			57								
05	4123 X	3887	-0-	-236	-0-	530	3	300	9							66								
06	3990 X	3626	-0-	-364	-0-	258	1	3005	2	Y	264	313	1			63								
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	370	3	290	9							63								
														261		1	2886	2	Y	262	253	1		
														452		3	288	9						
														233		1	2666	2	Y	272	275	1		
														428		3	299	9						
																			Y	NO RPT				
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1														WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590		
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	642	2	Y	-0-					-0-								
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	154	3									-0-								
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	59	1	738	2	Y	-0-					-0-								
05	961 N	794	-0-	-167	-0-	146	3									-0-								
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	64	1	729	2	Y	-0-					-0-								
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	101	3									-0-								
														58		1	621	2	Y	-0-				-0-
														115		3								-0-
														68		1	762	2	Y	-0-				-0-
														146		3								-0-
																			Y	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS)															CAPACITY															CNTY: LAVACA																																												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED																																																											
F. SOBOTIK GAS UNIT #1															//CONT.// 130426																																																											
WELL #: 4															RRCID -> 167950															COMPL. DATE 01/18/1998															TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510																													
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																																																								
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	22		22	1					5																																																						
							240	3	24	9																																																																
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	21		18	1					8																																																						
							246	3	23	9																																																																
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	Y	19		23	1					4																																																						
							156	3	21	9																																																																
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	Y	17		17	1					4																																																						
							224	3	19	9																																																																
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	72	1	977	2	Y	20		19	1					5																																																						
							181	3	22	9																																																																
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT								5																																																						

WYNNE GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 170258															COMPL. DATE 08/05/1998															TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608														
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	N	20								225																																																						
							773	3	22	9																																																																
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	194	1	2670	2	N	19		177	1					67																																																						
							646	3	21	9																																																																
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	238	1	2627	2	N	13								80																																																						
							563	3	14	9																																																																
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	241	1	2627	2	N	1								81																																																						
							658	3	1	9																																																																
06	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	184	1	2258	2	N	18								99																																																						
							550	3	20	9																																																																
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT								99																																																						

MUELLER GAS UNIT															WELL #: 7															RRCID -> 212477															COMPL. DATE 06/19/2005															TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750														
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-																																																						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-																																																						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																						

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 224375															COMPL. DATE 12/23/2006															TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
02	3836	X	3590	-0-	-246	-0-	138	1	2614	2	N	13								123																																																						
							824	3	14	9																																																																
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	311	1	4268	2	N	7								130																																																						
							1047	3	8	9																																																																
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																																																																		
06	4710	X	3781	-0-	-929	-0-	232	1	2850	2	N	5								135																																																						
							693	3	6	9																																																																
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT								135																																																						

KRISTEK GAS UNIT															WELL #: 5															RRCID -> 227841															COMPL. DATE 04/16/2007															TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779														
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-																																																						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-																																																						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT			//CONT././ 98768 100 //CONT././ 130426 WELL #: 1 L			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
						RRCID -> 229830	COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13668		PERF.14452 - 15406							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	2898		183	1	2165	2	N	228	155	1			73
								299	3	251	9							
05	DLQ G-10	1986	-0-	1986	4884	4884		132	1	1596	2	N	10					83
								247	3	11	9							
06	7885 X	3001	-0-	-4884	-0-	-0-		179	1	2449	2	N	12					95
								360	3	13	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95
MERTZ GAS UNIT NO 2					WELL #:	4	RRCID -> 231247	COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13938 - 15681						
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	1877		71	1	1392	2	N	-0-					48
								414	3									
03	DLQ G-10	1516	-0-	1516	3393	3393		78	1	1093	2	N	83	131	1			-0-
								254	3	91	9							
04	5258 X	1865	-0-	-3393	-0-	-0-		126	1	1400	2	N	47					47
								287	3	52	9							
05	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	1205	2	N	5					52
								283	3	6	9							
06	2130 X	1812	-0-	-318	-0-	-0-		110	1	1384	2	N	8					60
								309	3	9	9							
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	-0-						N	NO RPT					60
APPELT GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 233311	COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13496 - 16212						
02	3752 X	3353	-0-	-399	-0-	-0-		113	1	2748	2	N	7					141
								484	3	8	9							
03	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	-0-		200	1	3097	2	N	-0-	51	1			90
								441	3									
04	3750 X	3531	-0-	-219	-0-	-0-		243	1	2925	2	N	4					94
								359	3	4	9							
05	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	-0-		236	1	2912	2	N	5					99
								397	3	6	9							
06	3750 X	3477	-0-	-273	-0-	-0-		206	1	2892	2	N	7					106
								371	3	8	9							
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	-0-						N	NO RPT					106
MERTZ GAS UNIT NO. 2					WELL #:	2	RRCID -> 234184	COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 13697		PERF.13418 - 15619						
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	4109	2	Y	-0-					110
								741	3									
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	-0-		336	1	5171	2	Y	61	171	1			-0-
								752	3	67	9							
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-		354	1	4239	2	Y	-0-					-0-
								530	3									
05	5146 X	4659	-0-	-487	-0-	-0-		314	1	3663	2	Y	-0-					-0-
								682	3									
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-		302	1	3991	2	Y	1					1
								712	3	1	9							
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

WORD, N. (EDWARDS)												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												//CONT.// 98768 100				NON-ASSOCIATED			
APPELT GAS UNIT												//CONT.// 130426				WELL #: 3			
												RRCID -> 234774				COMPL. DATE 03/23/2008			
												TOTAL DEPTH 13696				PERF.13216 - 15874			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	DLQ	G-10	5858	-0-	5858	5858	226	1	4284	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	7519	-0-	7519	13377	1348	3	5713	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	20101	X	6724	-0-	-13377	-0-	415	1	5148	2	N	-0-	-0-					-0-	
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1391	3	4957	2	N	-0-	-0-					-0-	
06	7290	X	6300	-0-	-990	-0-	468	1	4765	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	1108	3			N	NO RPT	-0-					-0-	
							453	1											
							1229	3											
							387	1											
							1148	3											
FAT TIRE												WELL #: 1				RRCID -> 239499			
												COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 14700			
												PERF.13974 - 14020							
02	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	739	1	11825	2	Y	3	3	1				-0-	
03	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	2755	3	13332	2	Y	213	130	1				83	
04	15960	X	15930	-0-	-30	-0-	837	1	234	9									
05	16492	X	16160	-0-	-332	-0-	2602	3	13164	2	Y	111	150	1				44	
06	15960	X	15548	-0-	-412	-0-	849	1	122	9									
07	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-	1795	3	12825	2	Y	176	176	1				44	
							845	1	194	9									
							2296	3	210	9									
							897	1			Y	NO RPT							
							2264	3											
MERTZ GAS UNIT NO 2												WELL #: 9				RRCID -> 249035			
												COMPL. DATE 12/24/2008				TOTAL DEPTH 13759			
												PERF.13715 - 14902							
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	-0-	-0-					-0-	
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	308	3	1099	2	Y	13	13	1				-0-	
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	80	1	14	9								-0-	
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	276	3	1064	2	Y	-0-	-0-					-0-	
06	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	97	1	909	2	Y	-0-	-0-					-0-	
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	236	3										-0-	
							84	1											
							233	3											
							72	1	892	2	Y	-0-	-0-					-0-	
							212	3										-0-	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												280875				RRCID -> 087460			
SMOLIK, ALBERT												WELL #: 2				COMPL. DATE 03/04/1980			
												TOTAL DEPTH 14660				PERF. N/A			
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	
06	1380	X	1108	-0-	-272	-0-	1105	2	3	9	Y	3						42	
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1						43	
SMOLIK, ALBERT												WELL #: 3				RRCID -> 096320			
												COMPL. DATE 10/28/1981				TOTAL DEPTH 14144			
												PERF.13304 - 13510							
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	
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1						24	
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1						25	

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875 SMOLIK, ALBERT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431														
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
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
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	7			63
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			63
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
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
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2			30
07	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	2			Y	-0-			30
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670 EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425														
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-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LGDC CORPORATION 500227 FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090														
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090														
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			106
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF. 13452 - 13747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			167
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	832	2	N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	N	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	41	3			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	31	3	787	2	Y	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	66	3	616	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	50	3			Y	NO RPT			-0-

09/16/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1396

WORD, N. (7200)				//CONT.//		98768 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR		OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
CLAY CLARK				WELL #:		2	RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH		9200	PERF. 7193 - 7205				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	2531	-0-		-1557		-0-			85 1		N	-0-					-0-
										362 3								
03	4743 X	4743	-0-		-0-		-0-			254 1		N	-0-					-0-
										547 3								
04	4523 X	4523	-0-		-0-		-0-			303 1		N	122	122	1			-0-
										435 3								
05	3586 X	3586	-0-		-0-		-0-			239 1		N	-0-					-0-
										392 3								
06	4380 X	622	-0-		-3758		-0-			37 1		N	-0-					-0-
										65 3								
07	4526 X	NO RPT	-0-		-4526		-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7400)					98768 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.					130426					
NEUHAUS UNIT					WELL #:	2 C	RRCID -> 058374	COMPL. DATE 04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205 PERF. N/A
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL	STAR	OIL & GAS, INC.		130426					
BRICE	UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 158427	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7557 - 7565
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEUHAUS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	283531	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	7534	-	7540
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-							-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-							-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-							-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-							-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N		2							2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT							2

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	
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
07	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
NEUHAUS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
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	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354							
ERHARD		WELL #: 1		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923	
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-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	19140 #	12126	-0-	-7014	-0-	11234	2	892	9	N	811	869	1			578
07	19778 #	17125	-0-	-2653	-0-	16018	2	1107	9	N	1006	1060	1			524

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

YOAKUM (EDWARDS) ATLAS OPERATING LLC KUESTER UNIT				99361 142 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WELL #:				1H	RRCID -> 162215	COMPL.	DATE 08/21/1999	TOTAL	DEPTH 16353	PERF.14200	- 16353							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		9492 X	9040	-0-	-452	-0-	-0-	212	1	8828	2	N	-0-					-0-
03		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	8361	2	N	-0-					-0-
04		10170 X	8857	-0-	-1313	-0-	-0-	176	1	8681	2	N	-0-					-0-
05		10509 X	5363	-0-	-5146	-0-	-0-	122	1	5241	2	N	-0-					-0-
06		10170 X	5230	-0-	-4940	-0-	-0-	117	1	5113	2	N	-0-					-0-
07		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KUESTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 169016	COMPL.	DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.14255	- 16500						
02		3276 X	3248	-0-	-28	-0-	-0-	76	1	3172	2	N	-0-					-0-
03		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2302	2	N	-0-					-0-
04		3510 X	2333	-0-	-1177	-0-	-0-	46	1	2287	2	N	-0-					-0-
05		3627 X	2865	-0-	-762	-0-	-0-	65	1	2800	2	N	-0-					-0-
06		3510 X	1762	-0-	-1748	-0-	-0-	39	1	1723	2	N	-0-					-0-
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEINMANN				WELL #:	2H	RRCID -> 171588	COMPL.	DATE 01/28/2005	TOTAL	DEPTH 14410	PERF.14380	- 15691						
02		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	9723	2	N	-0-					-0-
03		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	7103	2	N	-0-					-0-
04		9390 X	9041	-0-	-349	-0-	-0-	180	1	8861	2	N	-0-					-0-
05		11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	10812	2	N	-0-					-0-
06		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	12205	2	N	-0-					-0-
07		11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 176160	COMPL.	DATE 01/01/2000	TOTAL	DEPTH 14360	PERF.14130	- 14304						
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 179325	COMPL.	DATE 07/01/2000	TOTAL	DEPTH 14320	PERF.14338	- 17011						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 180883	COMPL.	DATE 03/26/2005	TOTAL	DEPTH 17660	PERF.14172	- 15840						
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-					-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
04		570 N	284	-0-	-286	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-					-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-					-0-
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-					-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENSON GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 244340	COMPL.	DATE 05/21/2008	TOTAL	DEPTH 14295	PERF.14682	- 17441						
02		8232 X	8164	-0-	-68	-0-	-0-	192	1	7972	2	N	-0-					-0-
03		7502 X	5424	-0-	-2078	-0-	-0-	118	1	5306	2	N	-0-					-0-
04		8820 X	8295	-0-	-525	-0-	-0-	165	1	8130	2	N	-0-					-0-
05		9114 X	7449	-0-	-1665	-0-	-0-	169	1	7280	2	N	-0-					-0-
06		8820 X	5862	-0-	-2958	-0-	-0-	131	1	5731	2	N	-0-					-0-
07		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE			//CONT.//		99361 142 100467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
			WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL	DEPTH	14319	PERF.	14969	-	16440	
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	
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-	
06		30 X	30	-0-	-0-		-0-	30	1			N	-0-			-0-	
07		31 X	31	-0-	-0-		-0-	31	1			N	-0-			-0-	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1			130426		WELL #:	1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14330	PERF.	14424	-	16193
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									
06		9110 X	9110	-0-	-0-		-0-	7	1	7811	2	N	7				105
								1291	3		8 9						
07		9300 X	NO RPT	-0-	-9300		-0-					N	NO RPT				105
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT			280875		WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13993	-	14943
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
06		7620 X	6033	-0-	-1587		-0-	632	1	5401	2	N	-0-				77
07		7688 X	6636	-0-	-1052		-0-	614	1	6022	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	
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A			WELL #:		4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14056	-	15250	
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
06		750 N	750	-0-	-0-		-0-	79	1	671	2	N	-0-				30
07		566 N	566	-0-	-0-		-0-	52	1	514	2	N	-0-				30
KARL			WELL #:		1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	14182	PERF.	14053	-	15476	
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
06		5100 X	4593	-0-	-507		-0-	481	1	4112	2	N	-0-				67
07		10941 X	10941	-0-	-0-		-0-	1012	1	9929	2	N	-0-				67

YOAKUM (EDWARDS)										//CONT.//										99361 142										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DE WITT																			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.//										280875																																																	
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A										WELL #:										6H										RRCID -> 208887										COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH 14393										PERF.14156 - 16018									
M	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																																								
02		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	-0-		1028	1	9403	2	N	-0-				-0-											20																																								
03		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	-0-		1143	1	8684	2	N	-0-				-0-											20																																								
04		7320 X	6375	-0-	-945	-0-	-0-		661	1	5714	2	N	-0-				-0-											20																																								
05		7564 X	7021	-0-	-543	-0-	-0-		606	1	6415	2	N	-0-				-0-											20																																								
06		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	-0-		1082	1	9249	2	N	-0-				-0-											20																																								
07		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-		716	1	7031	2	N	-0-				-0-											20																																								
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1										WELL #:										7 H										RRCID -> 215069										COMPL. DATE 03/14/2005										TOTAL DEPTH 6610										PERF.14221 - 15437									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-				-0-											110																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-				-0-											110																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-				-0-											110																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-				-0-											110																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-				-0-											110																																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-				-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									
02	1456	X	1144	-0-	-312	-0-	364	1	780	2	N	-0-						-0-											-0-																																								
03	1612	X	1338	-0-	-274	-0-	312	1	1026	2	N	-0-						-0-											-0-																																								
04	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	246	1	970	2	N	-0-						-0-											-0-																																								
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	271	1	988	2	N	-0-						-0-											-0-																																								
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	239	1	937	2	N	-0-						-0-											-0-																																								
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	241	1	893	2	N	-0-						-0-											-0-																																								
YOAKUM (LOWER WILCOX)										99361 200										NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: LAVACA																													
OLIPDP II, LLC										100467																																																											
SAMPLES										WELL #:										1										RRCID -> 211477										COMPL. DATE 11/13/2017										TOTAL DEPTH 10200										PERF. 8750 - 8882									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											37																																								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											37																																								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											37																																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											37																																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-											37																																								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
OLIPDP II, LLC										100467																																																											
CHANDLER UNIT										WELL #:										3										RRCID -> 285865										COMPL. DATE 12/09/2018										TOTAL DEPTH 10228										PERF. 7200 - 7350									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-											-0-																																								

YOAKUM (WILCOX 7300)				//CONT.//	99361 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875										
J. MOTT				WELL #:	3	RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7332 - 7347			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7331 - 7344			
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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			
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								
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	150	1	1285	2	N	3				167
						3	9								
07	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	100	1	977	2	N	52				219
						57	9								

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7442 - 7476			
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
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-				102
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-				102

YOAKUM (WILCOX 8,200)					99361 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT			
OLIPDP II, LLC					100467										
CHANDLER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8156 - 8166			
*08	465 N	401	-0-	-64	-0-	115	1	286	2	Y	-0-				138
*09	360 N	342	-0-	-18	-0-	115	1	227	2	Y	-0-				138
*10	403 N	378	-0-	-25	-0-	115	1	263	2	Y	-0-				138
*11	390 N	367	-0-	-23	-0-	114	1	253	2	Y	-0-				138
*12	341 N	224	-0-	-117	-0-	114	1	110	2	Y	-0-				138
*01	372 N	262	-0-	-110	-0-	114	1	148	2	Y	-0-				138
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	114	1	153	2	Y	-0-				138
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	114	1	154	2	Y	-0-				138
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	2	Y	-0-				138
*05	310 N	217	-0-	-93	-0-	115	1	102	2	Y	-0-				138
*06	270 N	249	-0-	-21	-0-	114	1	135	2	Y	-0-				138
*07	310 N	289	-0-	-21	-0-	114	1	175	2	Y	-0-			35 1	103

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
OLIPDP II, LLC RICE, EUGENE		100467								
WELL #:		2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MINES POWER, LLC RED WOLF SW 1		569676								
WELL #:		1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632		
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
OLIPDP II, LLC FREUDE UNIT		100467								
WELL #:		1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631		
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	155 1	168 2	N	14	154
*09	570 N	206	-0-	-364	-0-	150 1	56 2	N	-0-	154
*10	310 N	156	-0-	-154	-0-	155 1	1 2	N	-0-	154
*11	330 N	156	-0-	-174	-0-	150 1	6 2	N	-0-	154
*12	217 N	159	-0-	-58	-0-	155 1	4 2	N	-0-	154
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	155 1	5 2	N	-0-	154
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140 1	3 2	N	-0-	154
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155 1	7 2	N	-0-	154
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	150 1	5 2	N	-0-	154
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 1	2 2	N	-0-	154
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 1	3 2	N	-0-	60
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-	39

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
EVX OPERATING LLC MEGHAN J		101131								
WELL #:		2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YOKAKUM, 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			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	
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	
06	870 N		320	-0-	-550	-0-		264	1	56	2	N		-0-					169	
*07	795 N		795	-0-	-0-	-0-		682	1	51	2	N		56					225	
								62	9											

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
07	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		
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36

PHOENIX MIDSTREAM, LLC PHOENIX			664133 WELL #:		RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF. 7160 - 7696
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
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-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-		
07	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	137
07	0 #	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-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									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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									
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
07	P&A	COND	NO RPT	-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 -> 233244					COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
EICHHORN 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									
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-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	B	-0-	724	2	2397	3	N	-0-	-0-
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	764	2	2435	3	N	-0-	-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)															CAPACITY					CNTY: DE WITT																			
BLACKBRUSH O & G, LLC															99430 200 NON-ASSOCIATED																								
EDWARD KESELING GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 247814					COMPL. DATE 11/16/2009					TOTAL DEPTH 15143					PERF.14416 - 14535				
M	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE				
0											AMT		CODE		AMT		CODE		CODE		M				AMT		CODE		AMT		CODE								
02	112	N	145	-0-		33	B	-15540		36	2		109	3	N	-0-							-0-										-0-						
03	217	N	123	-0-		-94	B	-15540		25	2		98	3	N	-0-							-0-										-0-						
04	180	N	72	-0-		-108	B	-15540		17	2		55	3	N	-0-							-0-										-0-						
05	155	N	256	-0-		101	B	-15439		60	2		196	3	N	-0-							-0-										-0-						
06	0	N	152	-0-		152	B	-15287		36	2		116	3	N	-0-							-0-										-0-						
07	62	N	-0-	-0-		-62	B	-15287							N	-0-							-0-										-0-						
ROEHL GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 263858					COMPL. DATE 05/08/2011					TOTAL DEPTH 14401					PERF.15073 - 16337				
02	16548	X	12470	-0-		-4078	B	-0-		3128	2		9342	3	N	-0-							-0-										-0-						
03	17887	X	16727	-0-		-1160	B	-0-		3425	2		13302	3	N	-0-							-0-										-0-						
04	17310	X	11530	-0-		-5780	B	-0-		2663	2		8867	3	N	-0-							-0-										-0-						
05	17887	X	14959	-0-		-2928	B	-0-		3526	2		11433	3	N	-0-							-0-										-0-						
06	13534	X	13534	-0-		-0	B	-0-		3141	2		10393	3	N	-0-							-0-										-0-						
07	16740	X	11119	-0-		-5621	B	-0-		2656	2		8463	3	N	-0-							-0-										-0-						
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)															99430 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT														
CHALLENGER OIL															142330																								
LEDWIG GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 118985					COMPL. DATE 09/07/1985					TOTAL DEPTH 14460					PERF. 8906 - 8917				
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						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT																	37						
07	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT																	37						
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991																																							
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)															99432 140 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT														
IP WELL SERVICE LLC															102116																								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2															WELL #: 1					RRCID -> 138470					COMPL. DATE 05/01/1991					TOTAL DEPTH 12500					PERF.10410 - 10432				
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-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT																	-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT																	-0-						
P1 ENERGY, LLC															631633																								
KULAWIK															WELL #: 3					RRCID -> 163101					COMPL. DATE 04/24/1997					TOTAL DEPTH 11200					PERF.10264 - 10437				
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-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT																	-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT																	-0-						
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)															99432 900 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT														
IP WELL SERVICE LLC															102116																								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1															WELL #: 1					RRCID -> 053255					COMPL. DATE 12/27/1971					TOTAL DEPTH 12020					PERF. N/A				
02	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-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT																	-0-						
07	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												
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #:		2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11084	-	11088		

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGEEN					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		

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B.			WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736	-	3740		

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712	-	3715		

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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		

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		14
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		14
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		14
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		14
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		14
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		14

DAVIS, NONA BERRY					WELL #: 71	RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-				N		-0-		-0-

YOUNG (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY					99446 050 907320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
					WELL #: 28	RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N		-0-		-0-
07	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				
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-
06	2010 N	2010	-0-		-0-	B	-0-	417	1	1593	2	N	-0-	-0-
07	1799 N	1799	-0-		-0-	B	-0-	615	1	1184	2	N	-0-	-0-

DAVIS, NONA BERRY					WELL #: 42	RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515				
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-
06	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N		-0-		-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N		-0-		-0-

YOUNGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320							
EVANS		WELL #:		1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454	
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
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					72
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					72
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					72
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					72
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					60
YOUNGEEN (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	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
KRAUSE		WELL #:		1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560	
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-	14
03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-	14
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2			N	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
07	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	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
WELDERXP LTD.				907320							
EDLER, J.B.		WELL #:		23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	-0-	63	63	22 1	41 2	N	-0-	-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)			//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			//CONT.// 997320													
EDLER, J. B.			WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4520 - 4538					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4526 - 4757					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	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					
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-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	59	-0-	59	59	20	1	39	2	Y	-0-					-0-

EDLER, J.B.			WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4444 - 4462					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 259864		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13415 - 17405					
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-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752		
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
07	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		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	245

EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	85	85	44	1	41	2	-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790		
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	481	1	290	2	119
						20	9			
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	3197	1	4165	2	134
						17	9			
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	2897	1	2689	2	144
						11	9			
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	2834	1	3570	2	144
06	4380 X	3345	-0-	-1035	-0-	694	1	2651	2	144
07	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	2949	1	5676	2	161
						19	9			

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3709 - 3712	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112						N	-0-					5	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112						N	-0-					5	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112						N	-0-					5	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112						N	-0-					5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112						N	-0-					5	
07		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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
07		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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						N	NO RPT					-0-	
WELDERXP LTD.										907320									
DAVIS, NONA B.										WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 3849 - 3925	
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-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUGEEN (STILLWELL 4100)			//CONT.// 99446 222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320																
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 58			RRCID -> 234230			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65			RRCID -> 259272			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066							
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-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUGEEN (STILLWELL 4150)			99446 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			907320																
SUGAREK, ED			WELL #: 1			RRCID -> 269316			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			99446 555			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			907320																
DAVIS, N. B.			WELL #: 7			RRCID -> 176337			COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	62	-0-	62	62	21	1	41	2	N	-0-						-0-	
EDLER, J. B.			WELL #: 25 C			RRCID -> 211845			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790							
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-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-						-0-	
EDLER, J. B.			WELL #: 28			RRCID -> 231280			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)			//CONT.// 99446 555			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.			//CONT.// 997320														
EDLER, J.B.			WELL #: 26			RRCID -> 231281			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700					
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
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 59			RRCID -> 231283			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-

NONA BERRY DAVIS			WELL #: 60			RRCID -> 233241			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710					
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 62			RRCID -> 233288			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752					
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65			RRCID -> 262208			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				14
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-		39	1	75	2	N	-0-				14

EDLER, J. B.			WELL #: 41			RRCID -> 270484			COMPL. DATE 06/28/2013			TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716					
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 73			RRCID -> 272579			COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720					
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
04	2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-				N	-0-			17
05	1581 X	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2		N	-0-			17
06	1530 X	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-				N	NO RPT			17
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			17
RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564					
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			115
07	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					
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						
06	11770 X	11770	-0-	-0- B	-0-	2442	1	9328 2	N	-0-			252
07	8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	2760	1	5310 2	N	-0-			252
EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			25
07	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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
07	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					
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
07	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. (FRI0 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
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	-0-	1309	1	1649	2	N	-0-		-0-
06	2899		2746	-0-	-153	-0-	570	1	2176	2	N	-0-		-0-
07	2015	#	1830	-0-	-185	-0-	626	1	1204	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														
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
07	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														
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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YOWARD (9200) BRITANCO, L.L.C. GOREE, AUDREY C.				99528 600 093620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE						
WELL #:				1D		RRCID -> 084251		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9219 - 9228						
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
02	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					45
03	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					45
04	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	-0-	890	2			N	-0-					45
05	1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					45
06	2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					45
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					45

AUNT AUDREY				WELL #:		1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872				
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-	-0-	B	-25724		190	2			N	-0-					90
05	0 N	358	-0-	-0-	B	-25366		358	2			N	-0-					90
06	0 N	357	-0-	-0-	B	-25009		357	2			N	-0-					90
07	0 N	420	-0-	-0-	B	-24589		420	2			N	-0-					90

YOWARD, SW. (SLICK) ROCK RESOURCES, INC. BRINKOETER, H. C.				99534 500 722939		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
WELL #:				1		RRCID -> 256869		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7348 - 7406						
02	196 N	168	-0-	-28		-0-		4	1	164	2	N	-0-					26
03	217 N	185	-0-	-32		-0-		4	1	181	2	N	-0-					26
*04	201 N	201	-0-	-0-		-0-		4	1	197	2	N	-0-					26
05	196 N	196	-0-	-0-		-0-		4	1	192	2	N	-0-					26
06	211 N	211	-0-	-0-		-0-		4	1	207	2	N	-0-					26
07	150 N	150	-0-	-0-		-0-		3	1	147	2	N	-0-					26

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) GULF E&P LTD STATE TRACT 45				99871 333 338072		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALHOUN						
WELL #:				1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 8814 - 8852						
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34

(GWN415)

09/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS