

(GWN415)

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
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 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SEALE, SAM D. III										00004 001 003599		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
										WELL #:	1	RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873						
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				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
ALTA MESA SERVICES, LP REHM										015721				WELL #:		1	RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
BLACKBRUSH O & G, LLC GAYLE										073059				WELL #:		1	RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
BLAKENERGY OPERATING, LLC GRIZZLE										074563				WELL #:		1	RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP COLVIN UNIT A										109333				WELL #:		1	RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11843 - 18157	
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH WILCOX GAS UNIT										130426				WELL #:		3	RRCID -> 163350		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8942 - 8990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					

WILDCAT CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO LUNDSCHEEN-NEESE														//CONT.// 00004 001 153429 WELL #: 1														ASSOCIATED RRCID -> 163367														EXEMPT COMPL. DATE 05/12/1997														TOTAL DEPTH 8750														PERF. N/A														CNTY: BEE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
M	O		ALLOW CODE		GAS 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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-

WILDCAT														CNTY: LAVACA	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
BLACKBURN															
WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482															
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
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
STEINDORF															
WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13052 - 14424															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU															
WELL #: 1 RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172															
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC															
THOMAS, ANNE FRIAR															
WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A															
06	14B2	EXT	1868	-0-	1868	9259	1784	2	84	9	N	76			102
07	14B2	EXT	446	-0-	446	9705	442	2	4	9	N	4			106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9705					N	-0-	77	0	29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9705					N	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9705					N	-0-			29
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	9705					N	NO RPT			29
FORMATION RESOURCES LLC															
BURDITT, LOUISE															
WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695															
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC															
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560															
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805						
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GEO-GOLDENROD		WELL #:		1	RRCID -> 259518	COMPL. DATE 08/31/2003	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20										
H T P PRODUCING COMPANY				341602						
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT													
JAMEX, INC.				429659																			
WALKER, ACE				WELL #:		4		RRCID -> 226827		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 11886		PERF. N/A									
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
KALER ENERGY CORP.				450261																			
HENLEY GU				WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13997 - 14963									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
KD ENERGY, LLC				452996																			
GAYLE, ALBERTA				WELL #:		12-D		RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7010		PERF. N/A									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170																			
SHELTON				WELL #:		11		RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3852 - 3860									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																			
PATTESON ESTATE				WELL #:		3		RRCID -> 213445		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7357 - 7363									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355																			
HOFFER				WELL #:		1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 01/01/1901		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9162 - 9167									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969							N		-0-								73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969							N		-0-								73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969							N		-0-								73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969							N		-0-								73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969							N		-0-								73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969							N		-0-								73

WILDCAT MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE											00004 001 533028 WELL #: 2			ASSOCIATED RRCID -> 231748			EXEMPT COMPL. DATE 08/31/2005			CNTY: BEE TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150		
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

MERIT ENERGY COMPANY EDWARDS											561136 WELL #: 1			RRCID -> 183233			COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

VESELY GU 1											566352 WELL #: 2			RRCID -> 281974			COMPL. DATE 11/06/2015			TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

MIDWAY DRILLING CO. O'CONNOR											566352 WELL #: 5			RRCID -> 282793			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC GEMELOS 'B'											567496 WELL #: 2			RRCID -> 289755			COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. KNIGHT ET AL											614122 WELL #: 1			RRCID -> 179408			COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
SUGAREK		WELL #:		1		RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656							
DOROTHY WALTERS		WELL #:		1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339 PERF. 10782 - 10840	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780							
WELHAUSEN A		WELL #:		1		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578	
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
MEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 224344		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860	
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POCO LLC				668802							
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281482		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROBINSON		WELL #:		2		RRCID -> 195474		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971														
BEDNORZ				WELL #:		2	RRCID -> 276789		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH		4640	PERF. 4448 - 4457				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560														
GORDIN ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 155880		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH		6310	PERF. 2875 - 2882				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613														
CARMICHAEL				WELL #:		A 1	RRCID -> 228644		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH		10879	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124														
GARNER				WELL #:		1	RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH		1476	PERF. 1311 - 1355				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON NORTH UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 254205		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH		1468	PERF. 945 - 949				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT REPSOL OIL & GAS USA, LLC MONTEOLA GAS UNIT														CNTY: BEE	
//CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT															
703462															
WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC ARNECKE A															
743067															
WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCORPION OIL & GAS, LLC CREWS GAS UNIT															
758487															
WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10704 - 10712															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. KUBENA WILCOX GAS UNIT															
828880															
WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF. 11170 - 11204															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUNBURST, INC. YANTA CATTLE CO.															
829461															
WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-															
833782															
WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
BENNER		WELL #:		5		RRCID -> 224353		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 3000 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
GAYLE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 231737		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10		RRCID -> 171208		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601	
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175							
BU TOM SLICK		WELL #:		3		RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
CALLAGHAN		WELL #:		1		RRCID -> 219742		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10086	-	10090					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HELDENFELS				WELL #:	1	RRCID -> 283374	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3850	-	3858				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILSON HYDROCARBON INC. CARUTHERS, E.V.				929170	WELL #:	4	RRCID -> 099852	COMPL. DATE 11/26/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4439	-	4441			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT				945581	WELL #:	1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE				945936	WELL #:	10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12000 - 12034							
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

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				
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					74	
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					74	
08	1984 X	65	-0-	-1919	-0-	-0-	65	1			N	-0-					74	
09	1920 X	154	-0-	-1766	-0-	-0-	65	1	89	9	N	81	137	1			18	
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-0-					N	NO RPT					18	
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-					N	NO RPT					18	

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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				
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					-0-	
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-	
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-	
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-	

ALBRECHT (HOCKLEY)				//CONT.//	01235 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PHILLIP, DAVID MARTIN					661638												
BEACHAMP				WELL #:	3	RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3700 - 3707					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ALBRECHT (REKLAW)					01235 630	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.					604295												
RAMSEY				WELL #:	1	RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816					
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			33			
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			33			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			33			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33			

RAMTEX ENERGY LLC					690225												
GUMM, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7800 - 7840					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

ALBRECHT (SLICK)					01235 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
RAMTEX ENERGY LLC					690225												
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 - 8330					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

ALBRECHT (YEGUA)					01235 765	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
WISEMAN, WILLIAM M.					933616												
COUTRET, A. JR.				WELL #:	1 U	RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 - 4695					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC SCHMIDT GAS UNIT										01240 500 612414	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 238237	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 16540	PERF. 9826	-	9949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-				137
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-				137
08	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	2			N	-0-				137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				137
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				137
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) REMORA OPERATING, LLC PETERSON										01356 475 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 200077	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 14820	PERF. 13479	-	13523	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PETERSON										WELL #: 2	RRCID -> 229958	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 12138	PERF. 9486	-	9942
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		417	1	3059	3	N	48				202
							53	9								
07	3689 X	1498	-0-	-2191	-0-		201	1	1277	3	N	18	170	1		50
							20	9								
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-				50
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-						N	-0-				50
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-				50
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-						N	-0-				50
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. HUNTER										907297			CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1										RRCID -> 191961	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 17710	PERF. 14750	-	14760	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ALGENY (WILCOX 9600) MERIT ENERGY COMPANY RODEN GAS UNIT 1										01465 750 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
WELL #: 2										RRCID -> 274680	COMPL. DATE 05/25/2014	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 9654	-	9678	
06	1050 N	781	-0-	-269	-0-		6	1	734	2	N	37				194
							41	9								
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		13	1	982	2	N	17	182	1		29
							19	9								
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-		15	1	924	2	N	20				49
							22	9								
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-		5	1	950	2	N	20				69
							22	9								
10	1023 N	945	-0-	-78	-0-		6	1	917	2	N	20				89
							22	9								
11	930 N	928	-0-	-2	-0-		3	1	900	2	N	23				112
							25	9								

ALKEK, WEST (FRIO 3700)			01588 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122					
BEGO			WELL #: 1	RRCID -> 190577	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH	3910 PERF. 3754 - 3756	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALKEK, WEST (FRIO 3850)			01588 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CRESTON PETROLEUM CORP.			189984					
BEGO			WELL #: 4	RRCID -> 175330	COMPL. DATE 08/03/1999	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3830 - 3832	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALIMAR (HOCKLEY "C")			01784 220	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
KATZFEY			WELL #: 2	RRCID -> 160524	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2765 - 2790	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
AMADOR (MIOCENE 800)			02227 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT		
WALLIS ENERGY, INC.			893997					
SMITH, MARY LEE			WELL #: 1	RRCID -> 093829	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH	1648 PERF. 815 - 819	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAQUA (1700)			02503 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 234356	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH	6208 PERF. 1739 - 1768	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 13UT	RRCID -> 242931	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411 PERF. 1787 - 1790	
06	3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-	N	-0-	-0-
07	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-	N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
				142 1				

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANAQUA (3275)			02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	244869	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	3342	PERF. 3212 - 3215				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANDER, SOUTH (2300)			02621 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
MOORE OIL & GAS, INC.			581300												
BAECKER			WELL #:	1 C	RRCID ->	089299	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	5458	PERF. 2386 - 2389				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNA BARRE (-J-)		03003 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
APEX ENERGY, INC.		027424						
SMITH, M. L. M.		WELL #: 4	RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			25
ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
A & D EXPLORATION COMPANY		000202						
STOLDT		WELL #: 1R	RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012								
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561						
KOENING		WELL #: 1R	RRCID -> 170659		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ALTHEA		WELL #: 1	RRCID -> 173206		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115	
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
APPLING (SEG 1 7500)		03312 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197						
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
APPLING (SEG 5 7500)		03312 645	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						
APPLING-STOVALL		WELL #: 1A	RRCID -> 267693		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

APPLING, NORTH (MELBOURNE)				03316 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
CORUM OPERATING COMPANY, LLC				180198								
STATE TRACT 209				WELL #: 1	RRCID -> 263470	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8784	- 8788			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	450	-0-	-0-	-450	-0-							129
07	465	-0-	-0-	-465	-0-							129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							129
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)				03316 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 2	RRCID -> 059206	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 1490	- 2620			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)				03316 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 1	RRCID -> 173264	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 8548	- 8554			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
APPLING, N. (8000)				03316 950	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197								
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 4	RRCID -> 135557	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 8186	- 8189			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
SELLS, KATHERINE MAUDE				WELL #: 1	RRCID -> 205602	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 7868	- 7874			
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-				-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
APPLING DEEP (FRIO)				03325 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
APPLING				WELL #: 1	RRCID -> 216627	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 13002	PERF. 9699	- 9703			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)													03325 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
PROGENIES OPERATING LLC													681161									
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE						
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					219					
ARNECKEVILLE (FRIO 2450)													03690 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC													848561									
HUTCHISON, E.B.													WELL #: 1	RRCID -> 211060	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 2296	- 2302				
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
ARNECKEVILLE (FRIO 2520)													03690 116	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ARCH OIL & GAS, LLC													029272									
ZENGERLE													WELL #: 3	RRCID -> 163945	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2504	- 2508				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68					
ARNECKEVILLE (FRIO 2620)													03690 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
NELSON, JAMES L.													604295									
EGG-JUNKER ET AL UNIT													WELL #: 2 C	RRCID -> 077813	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2622	- 2626				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-					
11	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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999																						

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)															03690 290					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DE WITT				
CXL ENERGY LLC															195770																			
HARTMAN, W.															WELL #: 1					RRCID -> 136463					COMPL. DATE 09/21/1990					TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691				
M	0	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													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)															03690 290					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT				
STUART, H. A.															828172																			
FRIEDRICHS-HARSDORFF															WELL #: 1					RRCID -> 000783					COMPL. DATE 07/07/1961					TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-														
ARNECKEVILLE (WOLF)															03690 595					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT				
RAMTEX ENERGY LLC															690225																			
WOLF, WALTER															WELL #: 1					RRCID -> 172067					COMPL. DATE 10/01/1998					TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						143														
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						143														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						143														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						143														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						143														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						143														
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)															03690 754					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DE WITT				
NELSON, JAMES L.															604295																			
EGG-JUNKER ET AL UNIT															WELL #: 2 T					RRCID -> 077252					COMPL. DATE 02/23/1978					TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853				
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				Y	-0-						70														
07	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				Y	-0-						70														
08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				Y	-0-						70														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						70														
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						70														
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						70														
EGG-JUNKER ET AL UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 078781					COMPL. DATE 08/31/1978					TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840				
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				Y	-0-						116														
07	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				Y	-0-						116														
08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2				Y	-0-			100	1		16														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						16														
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						16														
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						16														
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC															848561					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: DE WITT				
BALLARD															WELL #: 1					RRCID -> 280414					COMPL. DATE 04/08/2015					TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5364 - 5490				
06	2610	-0-	-0-	-2610	B	-4829							N	48						108														
07	2697	-0-	-0-	-2697	B	-7526							N	-0-						108														
08	1891	-0-	-0-	-1891	B	-9417							N	-0-			108	1		-0-														
09	0	N	-0-	-0-	B	-9417							N	-0-						-0-														
10	0	N	-0-	-0-	B	-9417							N	-0-						-0-														
11	0	N	-0-	-0-	B	-9417							N	-0-						-0-														

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ARCH OIL & GAS, LLC				029272													
HARTMAN, VICTOR -A-				WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276					
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	6					109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					121
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	109	1			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
NELSON, JAMES L.				604295													
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5284 - 5289					
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1					82
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1					83
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	2	11	9	Y	10	80	1			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310					
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					114
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)				03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035													
ZENGERLE, WAYNE O.				WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085													
SEILER, FRIEDA				WELL #: 1		RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)			03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
BARRY			WELL #: 2		RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							18
ARROYO ROJO (BALLARD)			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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SMITH, ALICE B.			WELL #: 2		RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							79
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #: 3		RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HLAVINKA UNIT			WELL #: 4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000) EXPRESS OIL CO. HLAVINKA, RUBY M.													03947 260 257068 WELL #:		2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5950 - 5951		CNTY: JACKSON	
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					
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69						
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69						
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69						
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69						
ATKINSON (KLINGEMAN) LODESTAR PACIFIC CORPORATION KLINGEMAN, FRED													04271 200 505305 WELL #:		1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 830 - 848		CNTY: KARNES	
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
ALAMO NATIONAL BANK													WELL #:		1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021		PERF. 810 - 830			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BURTON, BILLY JOE													WELL #:		1		RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 782 - 788			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
HARDT, E. B.													WELL #:		3		RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 810 - 817			
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
NELSON, JAMES L. PYLE, WILLIAM													604295 WELL #:		1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920		PERF. 816 - 822			
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4			WELL #:	2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KLINGMAN, FRED			WELL #:	1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
ATKINSON GAS STORAGE			WELL #:	1	RRCID ->	184137	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	4311	PERF.	4268 - 4298		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN (NITA)			04432 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487											
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11622 - 11692		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

AUSTIN (NITA)			//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS			//CONT.//		779259											
SALYER-SHERMAN UNIT			WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL	DEPTH	13053	PERF.	12044 - 12217		
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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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	
06	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	243 39	1	2790	2	N	35	184	1	189
07	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	368 35	1 9	2906	2	N	32			221
08	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	273 20	1 9	3054	2	N	18			239
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	249 31	1 9	3078	2	N	28			267
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	408 35	1 9	3059	2	N	32			299
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	501 31	1 9	2991	2	N	28			327

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)				04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487							
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:		5-L	RRCID -> 180294	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. 11440 - 11460	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)				04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487							
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	1-U	RRCID -> 174752	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10812	- 10850	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SCORPION OIL & GAS, LLC			//CONT.//		758487												
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-U	RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890							
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIANA OIL & GAS			WELL #:		779259	RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962							
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			//CONT.//		04432 492	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SCORPION OIL & GAS, LLC			//CONT.//		758487												
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-L	RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) SCORPION OIL & GAS, LLC SIMMONS GAS UNIT										//CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 758487										CNTY: GOLIAD																	
WELL #: 1-L										RRCID -> 185204										COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088													
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																	
06	2760	X	1837	-0-		-923		-0-	1837	2				Y	-0-					56																	
07	2139	X	1837	-0-		-302		-0-	1837	2				Y	-0-					56																	
08	1152	N	1152	-0-		-0-		-0-	1149	2		3	9	Y	3		59	1		-0-																	
09	877	N	877	-0-		-0-		-0-	877	2				Y	-0-					-0-																	
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-																	
11	1110	N	NO RPT	-0-		-1110		-0-						Y	NO RPT					-0-																	
SIMMONS GAS UNIT										WELL #: 5 L										RRCID -> 198686										COMPL. DATE 07/02/2003				TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228			
06	6240	X	4045	-0-		-2195		-0-	4045	2				Y	-0-					39																	
07	6448	X	4045	-0-		-2403		-0-	4045	2				Y	-0-					39																	
08	5425	X	2825	-0-		-2600		-0-	2731	2		94	9	Y	85		120	1		4																	
09	5866	X	5866	-0-		-0-		-0-	5866	2				Y	-0-					4																	
10	4185	X	NO RPT	-0-		-4185		-0-						Y	NO RPT					4																	
11	4050	X	NO RPT	-0-		-4050		-0-						Y	NO RPT					4																	
AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT										04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY 779259										CNTY: GOLIAD																	
WELL #: 2										RRCID -> 223785										COMPL. DATE 05/20/2005										TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559							
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					41																	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					41																	
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					41																	
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					41																	
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					41																	
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					41																	
KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 229869										COMPL. DATE 11/27/2005				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158			
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		251						N	-0-					-0-																	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		251						N	-0-					-0-																	
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		251						N	-0-					-0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		251						N	-0-					-0-																	
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		251						N	-0-					-0-																	
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		251						N	-0-					-0-																	
MARTIN, M. E.										WELL #: 1										RRCID -> 229876										COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228			
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					33																	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					33																	
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					33																	
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					33																	
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					33																	
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					33																	
KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 242118										COMPL. DATE 10/17/2005				TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208			
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					120																	
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					120																	
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					120																	
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					120																	
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					120																	
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B		-0-						N	-0-					120																	

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH													04440 480 681327 WELL #: 37		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
													RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12715 - 13607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		264						N	-0-					132					
07	264 X	-0-	-0-	-264		-0-						N	-0-					132					
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					132					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					132					
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					132					
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					132					
SCORPION OIL & GAS, LLC WORSHAM GAS UNIT													758487 WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580		PERF.14206 - 14264		
06	2352 N	2352	-0-	-0-		-0-		2246	2	106	9	Y	96		96	1		-0-					
07	2270 N	2270	-0-	-0-		-0-		2246	2	24	9	Y	22		22	1		-0-					
08	1395 N	1395	-0-	-0-		-0-		1351	2	44	9	Y	40		40	1		-0-					
09	1926 N	1926	-0-	-0-		-0-		1895	2	31	9	Y	28		28	1		-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350		-0-						Y	NO RPT					-0-					
AUSTIN, W. (10600) SCORPION OIL & GAS, LLC CREWS GAS UNIT													04440 750 758487 WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10720 - 10730		
06	2288 X	2288	-0-	-0-		-0-		1747	2	541	9	Y	492		966	1		202					
07	2308 X	2308	-0-	-0-		-0-		1747	2	561	9	Y	510		525	1		187					
08	1736 X	1265	-0-	-471		-0-		943	2	322	9	Y	293		325	1		155					
09	1753 X	1753	-0-	-0-		-0-		1151	2	602	9	Y	547		335	1		367					
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356		-0-						Y	NO RPT					367					
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280		-0-						Y	NO RPT					367					
BAKER (WILCOX 10000) MAGNUM PRODUCING, LP BAKER, EARL													05123 500 521516 WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10022 - 10140		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-					
BALFOUR (YEGUA 2950) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS SHALLOW UNIT													05243 560 040190 WELL #: 1		RRCID -> 233577		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2890 - 2894		
06	387 N	387	-0-	-0-		-0-		124	1	263	2	N	-0-					-0-					
07	384 N	384	-0-	-0-		-0-		120	1	264	2	N	-0-					-0-					
08	502 N	502	-0-	-0-		-0-		156	1	346	2	N	-0-					-0-					
09	390 N	288	-0-	-102		-0-		96	1	192	2	N	-0-					-0-					
10	372 N	92	-0-	-280		-0-		28	1	64	2	N	-0-					-0-					
11	480 N	143	-0-	-337		-0-		48	1	95	2	N	-0-					-0-					

BALFOUR (YEGUA 4800)													05243 600		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.													040190											
CARROLL													WELL #: 1		RRCID -> 233396		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4907 - 4914			
M	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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	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			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156						
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					156						
PLUGGED AND ABANDONED													07/19/2016											
BEEVILLE (2700)													06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC													370086											
MALONE													WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2698 - 2704			
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-			7	1	24	3	N	-0-				-0-						
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-			46	1	184	3	N	-0-				-0-						
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-			43	1	167	3	N	-0-				-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						
10	31	N	-0-	-0-	-0-	-31							N	-0-				-0-						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)													06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC													370086											
LITTLE JOHN													WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634			
06	150	N	124	-0-	-26	-0-			29	1	95	3	N	-0-				-0-						
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-			17	1	70	3	N	-0-				-0-						
08	186	N	95	-0-	-91	-0-			19	1	76	3	N	-0-				-0-						
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-			22	1	10	3	N	-0-				-0-						
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-				-0-						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						
COLLIER													WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2		2	1	-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-						

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
MALONE															
WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	180 N	57	-0-	-123	-0-	13	1	44	3	N	-0-			-0-	
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-			-0-	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	56	1	218	3	N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MALONE															
WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
SWIFT UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
CARPENTER															
WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
BEEVILLE, NORTH (2150)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
TRIAL UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222															
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
07	388 N	388	-0-	-0-		-0-	77	1	311	3	N	-0-		-0-	
08	319 N	319	-0-	-0-		-0-	65	1	254	3	N	-0-		-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-		-0-	74	1	33	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	-0-	-0-	-403		-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
BROWN															
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920															
06	30 N	20	-0-	-10		-0-	5	1	15	3	N	-0-		-0-	
07	21 N	21	-0-	-0-		-0-	4	1	17	3	N	-0-		-0-	
08	31 N	18	-0-	-13		-0-	4	1	14	3	N	-0-		-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-		-0-	11	1	5	3	N	-0-		-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)										//CONT.//		06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										//CONT.//		370086														
BROWN H										WELL #:		3		RRCID -> 272968		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3963 - 3966						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
											(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		69	N		69		-0-		-0-		-0-			69	3			N	-0-						-0-	
07		77	N		77		-0-		-0-		-0-			77	3			N	-0-						-0-	
08		87	N		87		-0-		-0-		-0-			87	1			N	-0-						-0-	
09		73	N		73		-0-		-0-		-0-			73	3			N	-0-						-0-	
10		76	N		76		-0-		-0-		-0-			76	3			N	-0-						-0-	
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
INGLE										WELL #:		3		RRCID -> 278795		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 4110 - 4115						
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
MCKAY										WELL #:		1		RRCID -> 283475		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 3921 - 3926						
06		0	#	NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
07		0	#	NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
08		0	#	NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
09	DELQ	PR		-0-			-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-	
10		0	#	NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
11		0	#	NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
BEEVILLE, WEST (3540)												06792 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC												370086														
HUGHES										WELL #:		2		RRCID -> 269311		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 3962		PERF. 3544 - 3550						
06		2249	N		2249		-0-		-0-		-0-			310	1	1939	3	N	-0-						-0-	
07		1732	N		1732		-0-		-0-		-0-			310	1	1422	3	N	-0-						-0-	
08		2069	N		2069		-0-		-0-		-0-			310	1	1759	3	N	-0-						-0-	
09		692	N		692		-0-		-0-		-0-			310	1	382	3	N	-0-						-0-	
10		2159	N		2159		-0-		-0-		-0-			360	1	1799	3	N	-0-						-0-	
11		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
BEGO (CONSOLIDATED)												06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BLAKENERGY OPERATING, LLC												074563														
SWICKHEIMER										WELL #: A		1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 14442 - 14469						
06	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO	RPT					-0-	
GRIZZLE										WELL #:		1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10347 - 13009						
06		30	N		7		-0-		-23		-0-			7	2			N	-0-						106	
07		14	N		14		-0-		-0-		-0-			14	2			N	-0-						106	
08		11	N		7		-0-		-4		-0-			7	2			N	-0-						106	
09		6	N		6		-0-		-0-		-0-			6	2			N	-0-						106	
10		5	N		5		-0-		-0-		-0-			5	2			N	-0-						106	
11		7	N	NO	RPT		-0-		-7		-0-							N	NO	RPT					106	

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
BLAKENERGY OPERATING, LLC														
TUMLINSON														
WELL #: 1													RRCID -> 224197	
COMPL. DATE 11/08/2006													TOTAL DEPTH 13200	
PERF.12839 - 12992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2155	2	53	9	N	48			349
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2324	2	6	9	N	5			354
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2371	2	52	9	N	47			401
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2223	2	31	9	N	28			429
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2305	2	21	9	N	19	360 1		88
11	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			88
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
BEGO														
WELL #: 1													RRCID -> 152752	
COMPL. DATE 10/12/2006													TOTAL DEPTH 13000	
PERF. 2702 - 2910														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	1138	1	13075	2	N	30			164
						33	9							
07	10106 X	9381	-0-	-725	-0-	1053	1	8319	2	N	8			172
						9	9							
08	8370 X	442	-0-	-7928	-0-	36	1	406	2	N	-0-			172
09	12510 X	120	-0-	-12390	-0-	9	1	111	2	N	-0-			172
10	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	1549	1	11595	2	N	15			187
						17	9							
11	12510 X	8572	-0-	-3938	-0-	1231	1	7341	2	N	-0-			187
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 3													RRCID -> 166374	
COMPL. DATE 12/02/1997													TOTAL DEPTH 13000	
PERF.12386 - 12428														
06	5700 X	2608	-0-	-3092	-0-	208	1	2386	2	N	13			247
						14	9							
07	5890 X	3023	-0-	-2867	-0-	339	1	2675	2	N	8			255
						9	9							
08	4185 X	219	-0-	-3966	-0-	18	1	200	2	N	1			256
						1	9							
09	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	525	1	6477	2	N	27			283
						30	9							
10	3038 X	1444	-0-	-1594	-0-	169	1	1267	2	N	7			290
						8	9							
*11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	473	1	2821	2	N	11			301
						12	9							
BEGO GAS UNIT														
WELL #: 1-C													RRCID -> 168118	
COMPL. DATE 11/18/1998													TOTAL DEPTH 14000	
PERF.11072 - 11104														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORRIS GAS UNIT														
WELL #: 3													RRCID -> 168422	
COMPL. DATE 12/29/1997													TOTAL DEPTH 12935	
PERF.12470 - 12752														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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									
STRONG GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	7740 X	3851	-0-	-3889	-0-	308 2	1 9	3541 2	N	2			206
07	7998 X	1086	-0-	-6912	-0-	121 7	1 9	958 2	N	6			212
08	6169 X	1397	-0-	-4772	-0-	115 1	1	1282 2	N	-0-			212
09	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	612 2	1 9	7553 2	N	2			214
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			214
*11	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	1012 2	1 9	6037 2	N	2			216
STRONG GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652			
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29 1	327 2	2 N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	339 2	2 N	-0-				-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30 1	337 2	2 N	-0-				-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26 1	318 2	2 N	-0-				-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	49 1	363 2	2 N	-0-				-0-
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	65 1	389 2	2 N	-0-				-0-
POST		WELL #:		1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610			
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	148 1	1697 2	2 N	-0-				-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	207 1	1637 2	2 N	-0-				-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130 1	1447 2	2 N	-0-				-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	117 1	1438 2	2 N	-0-				-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	212 1	1590 2	2 N	-0-				-0-
*11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	179 1	1069 2	2 N	-0-				-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512			
06	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	924 120	1 9	10611 2	N	109	181 1		211
07	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1369 114	1 9	10812 2	N	104	126 1		189
08	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	824 58	1 9	9196 2	N	53			242
09	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	775 103	1 9	9565 2	N	94	177 1		159
10	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	1347 90	1 9	10084 2	N	82			241
*11	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	1448 57	1 9	8637 2	N	52	176 1		117
STRONG GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321			
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	844 2	N	2			145
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	875 2	N	3			148
08	961 N	922	-0-	-39	-0-	76 3	1 9	843 2	N	3			151
09	930 N	827	-0-	-103	-0-	62 1	1	765 2	N	-0-			151
10	992 N	897	-0-	-95	-0-	106 1	1	791 2	N	-0-			151
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	128 8	1 9	760 2	N	7			158

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC POST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06816 010 864566 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAD			
						RRCID ->	200362	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	12618	-	12652
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
06	11220 X	11146	-0-	-74	-0-			885 97	1 1	10164	2	N	88	286 1		21
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-			1311 111	1 9	10356	2	N	101	58 1		64
08	11594 X	11316	-0-	-278	-0-			923 85	1 9	10308	2	N	77			141
09	11160 X	10854	-0-	-306	-0-			807 94	1 9	9953	2	N	85	183 1		43
10	11780 X	11106	-0-	-674	-0-			1297 96	1 9	9713	2	N	87			130
11	11400 X	10201	-0-	-1199	-0-			1451 95	1 9	8655	2	N	86	179 1		37
PRICE, J.				WELL #:	1	RRCID ->	203386	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL	DEPTH	15655	PERF.	15324	-	15562
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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
06	8730 X	8329	-0-	-401	-0-			662 69	1 9	7598	2	N	63	185 1		108
07	9579 X	8926	-0-	-653	-0-			994 77	1 9	7855	2	N	70			178
08	9579 X	9053	-0-	-526	-0-			738 77	1 9	8238	2	N	70	187 1		61
09	9270 X	7644	-0-	-1626	-0-			569 63	1 9	7012	2	N	57			118
10	8928 X	8271	-0-	-657	-0-			966 69	1 9	7236	2	N	63			181
*11	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-			1320 78	1 9	7872	2	N	71	178 1		74
POST				WELL #:	3	RRCID ->	205898	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	12634	-	12654
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	148	145 1		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			3
POST				WELL #:	4	RRCID ->	209472	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12534	-	12598
06	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-			661 8	1 9	7592	2	N	7	72 1		124
07	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-			881 1	1	6958	2	N	-0-			124
08	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-			718 8	1 9	8017	2	N	7			131
09	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-			648 11	1 9	7993	2	N	10			141
10	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-			1007 19	1 9	7537	2	N	17			158
*11	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-			1178 33	1 9	7024	2	N	30	183 1		5

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566							
GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093	
								PERF.12606 - 12716	
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
06	2970 X	2055	-0-	-915	-0-	163 1	1875 2	N	15
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	17 9	2276 2	N	-0-
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	288 1	2902 2	N	37 1
09	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	260 1	2119 2	N	12
10	2573 X	2204	-0-	-369	-0-	28 9	1904 2	N	42
11	3090 X	2507	-0-	-583	-0-	172 1	2121 2	N	27
						13 9			
						254 1			
						46 9			
						356 1			
						30 9			
GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993	
								PERF.12360 - 12709	
06	1260 N	1095	-0-	-165	-0-	87 1	999 2	N	8
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	9 9	1248 2	N	6
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	158 1	1223 2	N	10
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	7 9	1201 2	N	5
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	109 1	1215 2	N	5
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	11 9	1112 2	N	3
						97 1			
						6 9			
						162 1			
						6 9			
						186 1			
						3 9			
BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072	
								PERF.12482 - 12501	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360							
BELITZ, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517	
								PERF. 9080 - 9090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		88

BELITZ (9000 WILCOX)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
BELITZ														
//CONT.//				06873 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
				273611										
WELL #:				1	RRCID -> 207991				COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 10300		
												PERF. 8694 - 8698		
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BELITZ (9200)														
REMORA OPERATING, LLC														
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT														
				06873 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DE WITT		
				701613										
WELL #:				1	RRCID -> 038440				COMPL. DATE 02/06/1966			TOTAL DEPTH 10017		
												PERF. 9190 - 9200		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BEN SHELTON (6400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SHELTON, BEN														
				07064 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: VICTORIA		
				681327										
WELL #:				11	RRCID -> 194133				COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 6750		
												PERF. 6417 - 6422		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT				-0-
BEN SHELTON (6650)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
SHELTON, BEN -A-														
				07064 445	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
				003599										
WELL #:				2	RRCID -> 170666				COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 7210		
												PERF. 6746 - 6748		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEN SHELTON (7350)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SHELTON, BEN														
				07064 852	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
				681327										
WELL #:				10	RRCID -> 177912				COMPL. DATE 03/26/2000			TOTAL DEPTH 7808		
												PERF. 7278 - 7284		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL										07088 150 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
WELL #: 1										RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL		DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565			
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					
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					48					
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					48					
08	DLQ G-10	652	-0-	652	652	652	2			Y	-0-	48	1			-0-					
09	DLQ G-10	658	-0-	658	1310	658	2			Y	-0-					-0-					
10	DLQ G-10	490	-0-	490	1800	490	2			Y	-0-					-0-					
11	DLQ G-10	460	-0-	460	2260	460	2			Y	-0-					-0-					
BORCHERS, VIVIAN										WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL		DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9					
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					9					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	1			-0-					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
BORCHERS, VIVIAN ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL		DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908	
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					6					
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					6					
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	2			Y	-0-	6	1			-0-					
09	DLQ G-10	132	-0-	132	263	132	2			Y	-0-					-0-					
10	DLQ G-10	174	-0-	174	437	174	2			Y	-0-					-0-					
11	DLQ G-10	122	-0-	122	559	122	2			Y	-0-					-0-					
BORCHERS, VIVIAN ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL		DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26	1			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59	59				Y	-0-					-0-					
BORCHERS, VIVIAN										WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL		DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951	
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1904	2	41	9	Y	37					468					
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2225	2	44	9	Y	40	175	1			333					
08	DLQ G-10	2212	-0-	2212	2212	2187	2	25	9	Y	23	98	1			258					
09	DLQ G-10	2237	-0-	2237	4449	2208	2	29	9	Y	26	186	1			98					
10	DLQ G-10	2453	-0-	2453	6902	2298	2	155	9	Y	141					239					
11	DLQ G-10	2312	-0-	2312	9214	2303	2	9	9	Y	8					247					
BORCHERS, VIVIAN										WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL		DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	725	725				Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	725	725				Y	-0-					-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	725	725				Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	725	725				Y	-0-					-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	725	725				Y	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	725	725				Y	-0-					-0-					
VIVIAN BORCHERS UNIT 2										WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12116 - 12582	
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					195					
07	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					195					
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					195					
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					195					
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					195					
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					195					

BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2				07088 175 421166 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
				RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226		PERF. 2430 - 2486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
RAMTEX ENERGY LLC BORCHERS, VIVIAN				690225 WELL #: 2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12430 - 12470			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BENBOW (WILCOX 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BMB INVESTMENTS				07088 600 521516 WELL #: 1ST		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
				RRCID -> 272206		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10599 - 10611					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
BERCLAIR (LULING) CML EXPLORATION, LLC TERRELL				07250 090 120648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
				RRCID -> 261913		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9224 - 9254					
06	1500 N	668	-0-	-832	-0-	668	2				N	-0-			86
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			86
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-			86
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	86 1		-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. GRANT-CANNAN				907297 WELL #: 1		RRCID -> 186795		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 12534		PERF.10138 - 10143			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54

BERCLAIR (LULING)														CNTY: GOLIAD	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WILKINSON															
WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898															
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)														CNTY: GOLIAD	
B.P. PRODUCTIONS INC.															
BLACKBURN															
WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260															
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERCLAIR (WILCOX 10,400)														CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATIONS & PROD., INC.															
GRANT, JACK															
WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERCLAIR (2100)														CNTY: GOLIAD	
WILKINSON, ROBERT P.															
WILKINSON, BERTHA & CARLYLE -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFE, HAROLD E.															
TOLLET, CHAS.															
WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRI0 MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782																
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID -> 261870		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL	DEPTH	3902	PERF.	3590 -	3598					
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
06	20220 X	-0-	-0-		-20220		-0-						N	-0-						48
07	20336 X	-0-	-0-		-20336		-0-						N	-0-						48
08	20336 X	-0-	-0-		-20336		-0-						N	-0-						48
09	17037 X	17037	-0-		-0-		-0-		786	1	16220	2	N	28						76
									31	9										
10	20624 X	20624	-0-		-0-		-0-		806	1	19795	2	N	21						97
									23	9										
*11	17643 X	17643	-0-		-0-		-0-		786	1	16843	2	N	13						110
									14	9										

BERCLAIR, SOUTH (2300)					07255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748						
BLACKBURN					WELL #:	4	RRCID ->	200799	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACKBURN					WELL #:	2	RRCID -> 220410	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2332 - 2345
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, SW. (3300)				07257 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
HANDY-ROARK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346	
06	9180 #	6959	-0-	-2221	-0-	6959	2			N	-0-		60
07	8866 #	6079	-0-	-2787	-0-	6045	2	34	9	N	31		91
08	8215 #	5516	-0-	-2699	-0-	5502	2	14	9	N	13		104
09	7380 #	4935	-0-	-2445	-0-	4927	2	8	9	N	7		111
10	7626 #	5848	-0-	-1778	-0-	5809	2	39	9	N	35		146
11	6960 #	4892	-0-	-2068	-0-	4867	2	25	9	N	23		169

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)					07286 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
L & F DRILLING CO., INC. (1)					479591									
GRIFFITH					WELL #:	1	RRCID ->	110373	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4896 - 4900

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)				08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC				701613					
FIFER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 203219	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10286 - 10294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33

FIFER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 207791	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL	DEPTH 11058	PERF.10277	- 10356
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			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		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			210	
PLUGGED AND ABANDONED					07/26/2016							

SUE-ANN OPERATING, L.C. YENDREY				828352 WELL #: 1		RRCID -> 168912	COMPL.	DATE 02/03/1998	TOTAL	DEPTH 11917	PERF.10921	- 11708			
06	5070	X	4598	-0-	-472	-0-	4270	2	328	9	N	298			650
07	6076	X	5874	-0-	-202	-0-	5534	2	340	9	N	309	540	1	419
08	6076	X	4749	-0-	-1327	-0-	4516	2	233	9	N	212			631
09	5880	X	5045	-0-	-835	-0-	4770	2	275	9	N	250	699	1	182
10	5859	X	5088	-0-	-771	-0-	4755	2	333	9	N	303	178	1	307
11	5670	X	4598	-0-	-1072	-0-	4380	2	218	9	N	198	371	1	134

BIG TWELVE				WELL #:	1	RRCID -> 198400	COMPL.	DATE 05/14/2003	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10950	- 11254
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	642	2	176	9	N	160
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1549	2	160	9	N	145
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	949	2	197	9	N	179
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	867	2	134	9	N	122
10	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	918	2	118	9	N	107
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	935	2	266	9	N	242

BIG 12 (11,900)															
PETRODOME OPERATING, LLC															
DRUSHEL															
WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6480 X	5864	-0-	-616	-0-	5739	3	125	9	N	114	326	1		1055
07	6696 X	5703	-0-	-993	-0-	5631	3	72	9	N	65				1120
08	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6804	3	141	9	N	128				1248
09	6480 X	5755	-0-	-725	-0-	5664	3	91	9	N	83				1331
*10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7256	3	164	9	N	149	347	1		1133
11	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT				1133
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
THUNDERBIRD															
WELL #: 828352 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811															
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1874	2	144	9	N	131				448
07	2170 N	1318	-0-	-852	-0-	1284	2	34	9	N	31	182	1		297
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				297
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	20				317
*10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				317
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				357
BIRDIE (WILCOX 11,750)															
BAY ROCK OPERATING COMPANY															
JD MINERALS															
WELL #: 08330 150 057860 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
BIRDIE (7100 CARRIZO)															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
HILBRICH-SELLERS -B-															
WELL #: 08330 200 531085 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070															
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	3				118
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	10	1	1187	2	N	5				123
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	15	1	1790	2	N	7				130
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	10				140
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	2	N	19				159
*11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	21	1	1546	2	N	3				162
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)															
CORE E & P CORP.															
BARBER															
WELL #: 08780 020 178381 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLANCO CREEK (6600)			08780 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.			194215												
BARBER RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6562				
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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLANCONIA (FOX SAND)			08794 038		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD.			022499												
O'BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 3658 - 3662				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122												
NSE O'BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 234648		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3654 - 3662				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED			11/26/2012												
BLANCONIA (FRIO 5100)			08794 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926												
MEDIO RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 284984		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5047 - 5050				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLANCONIA (2750)			08794 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD.			022499												
BUNCH			WELL #: 2		RRCID -> 282264		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 5263		PERF. 2594 - 2598				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCONIA (2850)			08794 304			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
O'BRIEN			WELL #:			1			RRCID -> 234332			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844			
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BLANCONIA (3650)			08794 342			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
O'BRIEN			WELL #:			3			RRCID -> 267661			COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759			
06	2250 X	950	-0-	-1300	-0-	360	1	590	2	N	-0-							-0-
07	2325 X	1640	-0-	-685	-0-	372	1	1268	2	N	-0-							-0-
08	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	372	1	1245	2	N	-0-							-0-
09	1770 X	1158	-0-	-612	-0-	288	1	870	2	N	-0-							-0-
10	1643 X	1440	-0-	-203	-0-	372	1	1068	2	N	-0-							-0-
11	1590 X	1124	-0-	-466	-0-	360	1	764	2	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			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015																		

BLANCONIA (4000 SINTON)			08794 456			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926															
FOX			WELL #:			3			RRCID -> 289767			COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984			
06	5140	3698	-0-	-1442	25111	3698	2			N	-0-							-0-
07	15934	3072	-0-	-12862	12249	3072	2			N	-0-							-0-
08	15934	2401	-0-	-13533	-0-	2401	2			N	-0-							-0-
09	15420	2054	-0-	-13366	-0-	2054	2			N	-0-							-0-
10	15934	2161	-0-	-13773	-0-	2161	2			N	-0-							-0-
11	3690 #	1820	-0-	-1870	-0-	1820	2			N	-0-							-0-

BLANCONIA (4450)			08794 625			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
ANDERSON OIL LTD.			022499															
O'BRIEN			WELL #:			2			RRCID -> 240501			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-							66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-							66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-							66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-							66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-							66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-							66

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 OBRIEN, J. J. -B- WELL #: RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4710 - 4716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2015

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 FREEHOL-E GAS COMPANY 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TRANT, SAM 865300
 MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.//														10289 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
TEPCO ENGINEERING														843104											
BOLLAND RANCH														WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4592	-	4597
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					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BOLLAND, ERNEST														WELL #:	1	RRCID ->	108050	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	4551	-	4562
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BONNIE VIEW (F-3950)														10495 035	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														570411											
NIEMANN, EMIL														WELL #:	4	RRCID ->	127313	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	3941	-	3945
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BONNIE VIEW (4200 D-1)														10495 470	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														570411											
NEIMANN, EMIL														WELL #:	9	RRCID ->	000943	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4192	-	4202
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BONNIE VIEW (4250)														10495 564	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														570411											
NIEMANN, EMIL														WELL #:	3	RRCID ->	127314	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF.	4220	-	4224
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

BONNIE VIEW (4700)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
SCHIRMER-BUCK UNIT														
10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO														
701560														
WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750														
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
06	540 #	378	-0-	-162	-615	378	2		N	-0-				-0-
07	558 #	269	-0-	-289	-904	269	2		N	-0-				-0-
08	54	275	-0-	221	-683	275	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-683										
09	0	258	-0-	258	-425	258	2		N	-0-				-0-
10	279 N	145	-0-	-134	-425	145	2		N	-0-				-0-
11	390 #	66	-0-	-324	-749	66	2		N	-0-				-0-
SCHIRMER, HENRY														
WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737														
06	7319	6611	-0-	-708	8602	6611	2		N	-0-				-0-
07	8525	6541	-0-	-1984	6618	6541	2		N	-0-				-0-
08	55	6878	-0-	6823	13441	6878	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			13441										
09	0	5620	-0-	5620	19061	5620	2		N	-0-				-0-
10	7781	1633	-0-	-6148	12913	1633	2		N	-0-				-0-
11	6660	1090	-0-	-5570	7343	1090	2		N	-0-				-0-
BONNIE VIEW (5300)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
SCHIRMER "C-120"														
10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
701560														
WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279														
06	1620 #	1116	-0-	-504	-0-	1116	2		N	-0-				42
07	1674 #	904	-0-	-770	-0-	794	2	110	9	100				142
08	1178 #	816	-0-	-362	-0-	812	2	4	9	4				146
09	1110 #	810	-0-	-300	-0-	764	2	46	9	42				188
10	1147 #	427	-0-	-720	-0-	427	2			-0-				188
11	1110 #	194	-0-	-916	-0-	194	2			-0-				188
BONNIE VIEW (5500)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
SCHIRMER-BUCK UNIT														
10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
701560														
WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT				-0-
BONNIE VIEW (5600)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
SCHIRMER, HENRY														
10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
701560														
WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612														
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BONNIE VIEW (5700)			10495 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
SCHIRMER C-120			WELL #:	3	RRCID ->	272659	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	5874	PERF. 5723 - 5726							
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (870)			10634 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA										
VAQUERO OPERATING			882776															
BORCHERS, WILLIAMS			WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 852 - 856							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	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							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	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 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
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #:		10	RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BORCHERS (1500)		10634 150			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15 C	RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		14	RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BORCHERS (1900)		10634 210			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 C	RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BORCHERS (2100)		10634 240			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65 2					-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	117	52 2					-0-
08	14B2 EXT	56	-0-	56	173	56 2					-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	226	53 2					-0-
*10	284 R	58	-0-	-226	-0-	58 2					-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2					-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		
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2					-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2					-0-
08	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721 2					-0-
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	1848 2					-0-
10	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	1768 2					-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-						-0-
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS		WELL #:		15	RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BORCHERS (3070)				10634 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.				076791														
BORCHERS ESTATE				WELL #: 16		RRCID -> 144646		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3065 - 3072						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60						N	-0-					-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BORCHERS (3250)				10634 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.				076791														
BORCHERS ESTATE				WELL #: 17		RRCID -> 167856		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 3512		PERF. 3257 - 3263						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING				882776														
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329		PERF. N/A						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (3350)				10634 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING				882776														
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 31		RRCID -> 273879		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3365 - 3368						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (3550)				10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING				882776														
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3474 - 3478						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32	RRCID -> 231192	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 4287	PERF. 3957	-	3960
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL	DEPTH	4352	PERF.	3528 -	3532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)				10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
BORCHERS				WELL #:	02	RRCID -> 269114	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 5812	-	5830		
06	7350	X	6550	-0-	-800	-0-	435	1	6095	2	N	18		224
07	7595	X	6200	-0-	-1395	-0-	420	1	5757	2	N	21	186 1	59
08	7595	X	6335	-0-	-1260	-0-	420	1	5897	2	N	16		75
09	6900	X	6382	-0-	-518	-0-	450	1	5914	2	N	16		91
10	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	465	1	5974	2	N	16		107
11	6540	X	5922	-0-	-618	-0-	443	1	5466	2	N	12		119

BORCHERS				WELL #:	1	RRCID -> 273424	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5790 - 5794
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

PETRA OLEUM CORP.				659826											
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID -> 223451	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 11614	PERF. 5672 -	5678					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-			

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) XTO ENERGY INC. PLOEGER, LESLIE			10636 050 945936			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
			WELL #:	1	RRCID ->	178549	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	16085	PERF.	13360 - 13370			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		12954	12087	-0-	-867	-0-	103	1	11984	2	N	-0-			18	
07		12834	12214	-0-	-620	-0-	108	1	12106	2	N	-0-			18	
08		11766	11680	-0-	-86	-0-	104	1	11576	2	N	-0-			18	
09		11596	11408	-0-	-188	-0-	101	1	11307	2	N	-0-			18	
10		11594	11557	-0-	-37	-0-	105	1	11452	2	N	-0-			18	
11		11220	11093	-0-	-127	-0-	102	1	10991	2	N	-0-			18	

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) XTO ENERGY INC. LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			10636 200 945936			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
			WELL #:	2	RRCID ->	199088	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL	DEPTH	15550	PERF.	15381 - 15389			
06		6600 #	5661	-0-	-939	-0-	48	1	5613	2	N	-0-			1	
07		6510 #	5392	-0-	-1118	-0-	48	1	5344	2	N	-0-			1	
08		6479 #	5947	-0-	-532	-0-	53	1	5894	2	N	-0-			1	
09		6030 #	5685	-0-	-345	-0-	50	1	5635	2	N	-0-			1	
10		6231 #	5628	-0-	-603	-0-	51	1	5577	2	N	-0-			1	
11		5760 #	5586	-0-	-174	-0-	51	1	5535	2	N	-0-			1	

BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK			10638 300 521516			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
			WELL #:	1	RRCID ->	250887	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	1290 - 1294			
06		4830 X	4412	-0-	-418	-0-	210	1	4202	2	N	-0-			-0-	
07		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT			-0-	

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			882776			RRCID ->			092847	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL	DEPTH	1763	PERF.	1262 - 1266
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BORCHERS, NORTH (650) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.			10639 200 882776			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA				
			WELL #:	5	RRCID ->	139533	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL	DEPTH	3655	PERF.	650 - 658			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID -> 232804	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 -	657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID -> 129027	COMPL. DATE 09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 -	1312
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, SOUTH (3600) MAGNUM PRODUCING, LP DOROTIK G. U.										10642 585 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WELL #: 1R										RRCID -> 270531	COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3641 - 3645				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			26		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			26		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			26		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			26		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			26		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			26		
BOYCE (BEDNORZ) RINCON PETROLEUM CORPORATION MEIDER										11023 050 712336	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1										RRCID -> 217310	COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7352 - 7357				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			36		
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			36		
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			36		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			36		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			36		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			36		
BOYCE (HOCKLEY) NELSON, JAMES L. MARSHALL, WILLIAM										11023 061 604295	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1										RRCID -> 142659	COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3346 - 3360				
06	52 N		52	-0-	-0-		-0-		52	2			N	-0-			-0-		
07	54 N		54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-			-0-		
08	54 N		54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-			-0-		
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
MUECKE										WELL #: 1	RRCID -> 143106	COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733		PERF. 3407 - 3422			
06	51 N		51	-0-	-0-		-0-		51	2			N	-0-			-0-		
07	54 N		54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-			-0-		
08	54 N		54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-			-0-		
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
ALTMAN										WELL #: 1	RRCID -> 145726	COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3403 - 3421			
06	52 N		52	-0-	-0-		-0-		52	2			N	-0-			-0-		
07	54 N		54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-			-0-		
08	54 N		54	-0-	-0-		-0-		54	2			N	-0-			-0-		
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
BOYCE (PETTUS) ADVANTAGE OIL & GAS, INC. ELS, EMIL										11023 284 008511	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 3										RRCID -> 076174	COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 4240 - 4245				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-		

BOYCE (PETTUS)				//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				//CONT.// 008511															
MAYFIELD, P. O.				WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 4409 - 4410							
M	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BAYPORT OPERATING, INC.				058861															
ALBRECHT, P. A.				WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 4246 - 4254							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NELSON, JAMES L.				604295															
ALTMAN				WELL #: F 2		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4215 - 4221							
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2				N	-0-					-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2				N	-0-					-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BOYCE (RECKLAW)				11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD							
BAYPORT OPERATING, INC.				058861															
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7282 - 7292							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017																			
NELSON, JAMES L.				604295															
ELS, EMIL				WELL #: 2		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7321 - 7331							
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-					-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2				N	-0-					-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2				N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TIPTON, IDA E.				WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7338 - 7430							
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-					55	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-					55	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-					55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					55	

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1	RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430	
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
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	455 1	110 9	N	100	490 1		124
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	455 1	440 9	N	400	503 1		21
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	455 1	440 9	N	400	400 1		21
*09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	510 1	550 9	N	500	516 1		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			35
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			35
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		612414	RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
ALBRECHT, A. M.				1 C								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK)		//CONT.//		11023 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.		//CONT.//		604295								
BOYCE, W. W.		WELL #:		11	RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX A)		//CONT.//		11023 568	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		//CONT.//		694971								
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BOYCE (WILCOX C SLICK)														
NELSON, JAMES L.														
ELS, EMIL														
WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
ALBRECHT, A. M.														
WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479														
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1573	2	22	9	N	20			90
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			90
08	2015 N	133	-0-	-1882	-0-	50	1	83	9	N	75	153	1	12
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	1	11	9	N	10			22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
BOYCE, SOUTH (PETTUS)														
NELSON, JAMES L.														
BOYCE, W. W.														
WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAMAN (8000)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
BRAMAN -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980														
06	0 W	14755	-0-	14755	169763	146	1	13844	2	Y	695	760	1	137
07	0 W	13551	-0-	13551	183314	765	9	12567	2	Y	766	829	1	74
08	0 W	11320	-0-	11320	194634	843	9	10401	2	Y	710	697	1	87
09	0 W	9759	-0-	9759	204393	138	1	9015	2	Y	569	582	1	74
10	0 W	8513	-0-	8513	212906	781	9	7822	2	Y	527	540	1	61
11	0 W	7868	-0-	7868	220774	118	1	7232	2	Y	478	471	1	68
						626	9							
						111	1							
						580	9							
						110	1							
						526	9							

BRAMAN (8300) T-C OIL COMPANY, LLC BRAMAN -A-				11338 725 833782 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 286087		ONE WELL COMPL. DATE 10/03/2017				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8283 - 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
06	13260	6323	-0-	-6937		12474		510	1	5726	2	Y	79	101	1				15	
07	13702	7112	-0-	-6590		5884		537	1	6444	2	Y	119	126	1				8	
08	DLQ G-10	5918	-0-	5918		11802		535	1	5254	2	Y	117	114	1				11	
09	DLQ G-10	6855	-0-	6855		18657		532	1	6221	2	Y	93	95	1				9	
10	DLQ G-10	7012	-0-	7012		25669		555	1	6340	2	Y	106	106	1				9	
11	DLQ G-10	6053	-0-	6053		31722		533	1	5426	2	Y	85	85	1				9	
BRANDT HURD ENTERPRISES, LTD. ALBRECHT				11381 001 419886 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 212127		49B COMPL. DATE 11/01/2004				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-	
BRANDT (RECKLAW) BRITANCO, L.L.C. LANDGREBE, ERWIN				11381 166 093620 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 143109		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/1992				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497								
06	870 N	702	-0-	-168		-0-		702	2			N	-0-						7	
07	868 N	710	-0-	-158		-0-		710	2			N	-0-						7	
08	925 N	925	-0-	-0-		-0-		925	2			N	-0-						7	
09	840 N	840	-0-	-0-		-0-		840	2			N	-0-						7	
10	875 N	875	-0-	-0-		-0-		875	2			N	-0-						7	
*11	1053 N	1053	-0-	-0-		-0-		1053	2			N	-0-						7	
NELSON, JAMES L. DUDERSTADT-FROMME UNIT				604295 WELL #:		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982				TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						71	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						71	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						71	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						71	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						71	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						71	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC KARNEI, NORMAN				694971 WELL #:		RRCID -> 001005		COMPL. DATE 03/28/1963				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415								
06	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018																				

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANDT (2750)				11381 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
DARWIN DUDERSTADT				WELL #: 1		RRCID -> 283695		COMPL. DATE 03/21/2018		TOTAL DEPTH 5378		PERF. 3270 - 3330			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRANDT (PETTUS-CM CONS.)				11381 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971											
BEHRENS GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 106730		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 4673 - 4678			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
WORLEY				WELL #: 7		RRCID -> 285494		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4410 - 9970			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-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			
06	522	4498	-0-	3976 B	63027	1212 1	3169 2	N	106						236
07	128	4316	-0-	4188 B	67215	117 1	3039 2	N	23	187 1	17 8				55
08	5146	4245	-0-	-901 B	66314	1252 1	2979 2	N	13	11 8					57
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				66314											
09	0	4674	-0-	4674 B	70988	1212 1	3429 2	N	30						87
10	5146	4704	-0-	-442 B	70546	25 1	3429 2	N	21						108
11	4500	4516	-0-	16 B	70562	23 1	3245 2	N	17						125

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
RAU														
WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176														
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
06		445 N	205	-0-	-240 B	-0-	205 2		N	-0-				27
07		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2		N	-0-				27
08		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-				27
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-				27
10		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-				27
*11		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-				27
BRANDT (WILCOX DEEP)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
ZENGERLE														
WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRANDT (WILCOX 7500)														
MIDSTATES CORPORATION														
JABLONSKI UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997														
BRANDT (WILCOX 9800)														
NELSON, JAMES L.														
FROMME														
WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				100
U1 RANCH OIL														
LUKER														
WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570														
06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 1		N	-0-				60
07	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 1		N	-0-				60
08	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 1		N	-0-				60
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 1		N	-0-				60
10	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 1		N	-0-				60
*11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 1		N	-0-				60

BRANDT (WILCOX 11100)			11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
COASTLINE EXPLORATION, INC.			161945									
DIEBEL, ALFRED UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11214 - 11228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700)			11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ADAMS, JOE D., TRUSTEE			005905									
BRANDT, G. H.			WELL #: 3		RRCID -> 072067		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4704 - 4716	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT, G. H.			WELL #: 1		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 4812 - 4823	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
DUDERSTADT, DARWIN			WELL #: 1		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 5378		PERF. 3270 - 3330	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971									
GOEHRING			WELL #: 1		RRCID -> 125495		COMPL. DATE 09/08/1987		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7452 - 7502	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111	157	1	335
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	162	1	195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	122	147	1	170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	170	1	136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134	170	1	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138	169	1	69

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRANDT, S. (BRANDT 7485)				11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
U1 RANCH OIL				880291									
LUKER, B.J.				WELL #:		1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514	
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1	N	-0-		-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	1	N	-0-		-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	1	N	-0-		-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	1	N	-0-		-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	1	N	-0-		-0-	
*11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	1	N	-0-		-0-	

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)				11492 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK		
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713					
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #: A 2	RRCID -> 091837	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10287	- 10422
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		93
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		93
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		93
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		93
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		93
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		93
PLUGGED AND ABANDONED				08/06/2019	- P/A 08/06/19				

CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #:		A	1	RRCID	->	095634	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.	10360	-	10560
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							17
PLUGGED AND ABANDONED				07/24/2019 - P/A 07/24/19															

BREEDEN (4600 YEGUA)				11737 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.				830587					
BREEDEN, P. H.				WELL #:	RRCID -> 001015	COMPL. DATE 02/25/1949	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4644 - 4654
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED				02/21/2006					

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019 - P/A 09/04/19

SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

M	ALLOW 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
06	15420	8753	-0-	-6667	-2322	8753	2			N	-0-			454
07	15934	13138	-0-	-2796	-5118	12729	2	409	9	N	372	380	1	446
08	1489	9629	-0-	8140	3022	9590	2	39	9	N	35			481
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3022										
09	4080	7460	-0-	3380	6402	7274	2	186	9	N	169	191	1	459
10	13144	5728	-0-	-7416	-1014	5722	2	6	9	N	5			464
11	10921	5063	-0-	-5858	-6872	4930	2	133	9	N	121	220	1	365

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

M	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			73
*01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	465	1	3339	2	N	-0-			73
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	435	1	4619	2	N	-0-			73
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	465	1	4958	2	N	-0-			73
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	450	1	5038	2	N	-0-			73
05	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	465	1	5413	2	N	-0-			73
06	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	450	1	5512	2	N	-0-			73
07	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	465	1	6605	2	N	-0-			73
08	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	465	1	5426	2	N	-0-			73
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	450	1	4376	2	N	-0-			73
*10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	465	1	2631	2	N	-0-			73
11	0 X	NO RPT	-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

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
06	166440	60122	-0-	-106318	-0-	450 1	58537 2	N	1032	1264 1		1196
07	61433 R	61433	-0-	-0-	-0-	1135 9	59809 2	N	1054	1799 1		451
08	83459 R	83459	-0-	-0-	-0-	465 1	81456 2	N	1398	1440 1		409
09	118781 R	118781	-0-	-0-	-0-	1538 9	116150 2	N	1983	2000 1		392
*10	119085 R	119085	-0-	-0-	-0-	450 1	116424 2	N	1996	2011 1		377
11	60120 #	NO RPT	-0-	-60120	-0-	2181 9		N	NO RPT			377

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRI0 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRI0 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -54627			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020 - P/A 08/07/20

BRUSHY CREEK (FRI0 4200)										CAPACITY				CNTY: JACKSON					
COASTLINE EXPLORATION, INC.										12649 135				NON-ASSOCIATED					
FENNER										161945				RRCID -> 256879					
WELL #: 1										COMPL. DATE 02/08/2010				TOTAL DEPTH 4613 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)										CAPACITY				CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.										12649 160				NON-ASSOCIATED				
GOFF										429659				RRCID -> 212052				
WELL #: 1										COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148				
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8915	3	N	97						411
							107	9										
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	985	1	9590	3	N	138						549
							152	9										
08	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	476	1	8899	3	N	104						653
							114	9										
09	9960	X	9262	-0-	-698	-0-	862	1	8337	3	N	57						710
							63	9										
10	10726	X	9581	-0-	-1145	-0-	963	1	8557	3	N	55						765
							61	9										
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT						765

GOFF										WELL #: 2				RRCID -> 213895				
										COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146				
06	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	291	1	2787	3	N	12						182
							13	9										
07	3472	X	2357	-0-	-1115	-0-	220	1	2137	3	N	-0-						182
08	3937	X	3877	-0-	-60	-0-	197	1	3680	3	N	-0-						182
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	312	1	3018	3	N	-0-						182
10	3937	X	2684	-0-	-1253	-0-	272	1	2412	3	N	-0-						182
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT						182

GOFF										WELL #: A 1				RRCID -> 216113				
										COMPL. DATE 10/25/2005				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625				
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	448	1	4297	3	N	59						289
							65	9										
07	5239	X	4223	-0-	-1016	-0-	384	1	3740	3	N	90						379
							99	9										
08	5239	X	4261	-0-	-978	-0-	215	1	4022	3	N	22						401
							24	9										
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	468	1	4532	3	N	17						418
							19	9										
10	4960	X	4408	-0-	-552	-0-	444	1	3947	3	N	15						433
							17	9										
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT						433

WEARDEN										WELL #: 1				RRCID -> 219217				
										COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015				
06	2940	X	2859	-0-	-81	-0-	267	1	2563	3	N	26						287
							29	9										
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	290	1	2823	3	N	64						351
							70	9										
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	155	1	2890	3	N	23						374
							25	9										
09	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	268	1	2593	3	N	10						384
							11	9										
10	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	299	1	2656	3	N	15						399
							17	9										
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT						399

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) JAMEX, INC. GERALD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12649 160 429659 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON									
						RRCID ->	224841	COMPL.	DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.11162	-	11614					
M O	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
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-					72 11 9	687	3	N	10						189
07	992	N	799	-0-	-193	-0-					72 22 9	705	3	N	20						209
08	837	N	679	-0-	-158	-0-					34 17 9	628	3	N	15						224
09	780	N	644	-0-	-136	-0-					57 36 9	551	3	N	33						257
10	806	N	720	-0-	-86	-0-					69 41 9	610	3	N	37						294
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-								N	NO RPT						294
PETRO-SMITH OPERATING LLC WEBERNICK G.U.					660313 WELL #:	1	RRCID ->		124054	COMPL.	DATE	03/13/1987	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.11036	-	11114			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						112
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						112
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						112
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						112
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						112
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC WEBERNICK ET AL GAS UNIT					835611 WELL #:	1	RRCID ->		219620	COMPL.	DATE	11/18/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10722	-	11660			
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-					1618	2	50	9	Y	45	196	1			167
07	1705	N	1671	-0-	-34	-0-					1614	2	57	9	Y	52	17	1			202
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-					1606	2	34	9	Y	31					233
09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-					1440	2	53	9	Y	48	16	1			265
10	1674	N	1617	-0-	-57	-0-					1565	2	52	9	Y	47	197	1			115
11	1590	N	1403	-0-	-187	-0-					1360	2	43	9	Y	39	17	1			137
SHEFCIK ET AL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->		219751	COMPL.	DATE	06/15/2012	TOTAL	DEPTH	11927	PERF.11412	-	11661			
06	5400	X	3504	-0-	-1896	-0-					3393	2	111	9	Y	101	215	1			171
07	4526	X	4387	-0-	-139	-0-					4293	2	94	9	Y	85	46	1			210
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-					4351	2	77	9	Y	70	178	1			102
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-					4755	2	112	9	Y	102	52	1			152
10	4402	X	4146	-0-	-256	-0-					4045	2	101	9	Y	92	220	1			24
11	4290	X	2357	-0-	-1933	-0-					2347	2	10	9	Y	9	28	1			5
SHEFCIK ET AL GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->		220084	COMPL.	DATE	03/27/2006	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11498	-	11528			
06	2070	X	1406	-0-	-664	-0-					1394	2	12	9	Y	11	16	1			42
07	2139	X	1569	-0-	-570	-0-					1554	2	15	9	Y	14	17	1			39
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-					1290	2	2	9	Y	2					41
09	1410	N	1154	-0-	-256	-0-					1141	2	13	9	Y	12	13	1			40
10	1488	N	1176	-0-	-312	-0-					1164	2	12	9	Y	11	12	1			39
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-					993	2	1	9	Y	1	12	2			28
WEBERNICK ET AL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->		221239	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11351	-	11452			
06	11010	X	9409	-0-	-1601	-0-					9177	2	232	9	Y	211	283	1			348
07	11377	X	9579	-0-	-1798	-0-					9344	2	235	9	Y	214	277	1			285
08	10602	X	9514	-0-	-1088	-0-					9367	2	147	9	Y	134	186	1			233
09	9870	X	9633	-0-	-237	-0-					9398	2	235	9	Y	214	103	1			344
*10	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-					10608	2	263	9	Y	239	301	1			282
*11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-					9712	2	184	9	Y	167	296	1			153

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

TRI-C RESOURCES, LLC WEBERNICK UNIT				868622 WELL #:	1	RRCID -> 210142	COMPL. DATE 03/02/2013	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10554 - 10577		
06	3480 X	3358	-0-	-122	-0-	222 78	1 9	3058 2 N	71	177 1	134
07	3596 X	3247	-0-	-349	-0-	229 36	1 9	2982 2 N	33		167
08	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	226 52	1 9	2987 2 N	47		214
09	3450 X	3216	-0-	-234	-0-	228 97	1 9	2891 2 N	88	178 1	124
10	3565 X	2993	-0-	-572	-0-	225 25	1 9	2743 2 N	23		147
11	3360 X	2740	-0-	-620	-0-	215 33	1 9	2492 2 N	30		177

WEBERNICK-GOFF				WELL #:	1	RRCID -> 210147	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11190	- 11460
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
06	14019	X	14019	-0-	-0-	510	1	13451	2	N	53		395
07	14211	X	14211	-0-	-0-	58	9	13599	2	N	77	179 1	293
08	14322	X	14211	-0-	-111	85	9	13612	2	N	65		358
09	14010	X	13573	-0-	-437	72	9	12956	2	N	97		455
10	14477	X	13799	-0-	-678	107	9	13189	2	N	153	186 1	422
11	14010	X	13105	-0-	-905	168	9	12542	2	N	125	369 1	178
						425	1						
						138	9						

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149														
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2										RRCID -> 264415	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 9422 - 12648	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	153	1	614	2	N	-0-		184	
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	119	1	466	2	N	-0-		184	
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	-0-		184	
09	780 N	648	-0-	-132	-0-	153	1	495	2	N	-0-		184	
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	153	1	438	2	N	16		200	
						18	9							
11	780 N	490	-0-	-290	-0-	51	1	428	2	N	10		210	
						11	9							
COASTAL BEND CADDIS										WELL #: 1	RRCID -> 280171	COMPL. DATE 04/25/2015	TOTAL DEPTH 13577	PERF.10610 - 10678
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										WELL #: 1	RRCID -> 166826	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11016 - 11140
MCMANUS, CARROLL														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			185	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			185	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			185	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			185	
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			185	
CARROLL-MCMANUS 2										WELL #: 2	RRCID -> 170197	COMPL. DATE 09/07/2020	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11055 - 11130
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			19	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			19	
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			19	
CARROLL-MCMANUS 3										WELL #: 3	RRCID -> 172676	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11140 - 11156
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			22	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			22	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			22	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			22	
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			22	
STEINMANN ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 173808	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11266 - 11276
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			141	
07	1023 N	16	-0-	-1007	-0-	16	2		N	-0-			141	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			141	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			141	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			141	
*11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6 9	N	5			141	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KALER ENERGY CORP. 450261														
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WANDOO ENERGY, LLC 895737														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
06	DLQ G-10	608	-0-	608	2019	264	1	344	3	Y	-0-			200
07	DLQ G-10	49	-0-	49	2068	9	1	38	3	Y	2			202
						2	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2068					Y	1	190 1		13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2068					Y	-0-			13
10	DLQ G-10	175	-0-	175	2243	45	1	121	3	Y	8			21
						9	9							
11	DLQ G-10	674	-0-	674	2917	123	1	549	3	Y	2			23
						2	9							
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081														
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	56	1	73	3	N	-0-			50
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	99			149
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			149
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			149
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			149
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	114 1		35

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737															
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WANDOO ENERGY, LLC 895737															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2020 - P/A 06/16/20															
BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT															
PREMIER MINERALS, INC. 676033															
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048															
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-				105
07	1147 N	452	-0-	-695	-0-	452	2			N	-0-				105
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				105
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-				105
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				105
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-				105
MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-				57
10	14B2 EXT	55	-0-	55	107	55	2			N	-0-				57
11	14B DENY	63	-0-	63	170	63	2			N	-0-				57

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	601 X	601	-0-	-0-	-0-	590	2	11	9	N	10			90
07	837 X	63	-0-	-774	-0-	63	2			N	-0-			90
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			90
09	810 X	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-			90
10	620 X	243	-0-	-377	-0-	237	2	6	9	N				95
11	600 X	310	-0-	-290	-0-	304	2	6	9	N	5			100
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120														
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
CAMOIL, INC. 127449 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827														
KUESTER WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264														
BRADFORD WELL #: 1														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018														
BUCHTEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446														
RESPONDEK WELL #: 1														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020 - P/A 02/11/20														
2 D OIL & GAS LLC 953828 RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705														
FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHTEL (EDWARDS)										12865 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC										253102										
FORT WORTH NATL. BK GU #1										WELL #:		1	RRCID ->	066437	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL	DEPTH	13883	PERF.13909 - 13983
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			
06		16860 X	224	-0-	-16636	-0-	111	2	113	9	N	103					412			
07		13857 X	264	-0-	-13593	-0-	150	2	114	9	N	104					516			
08		682 X	242	-0-	-440	-0-	129	2	113	9	N	103					619			
09		330 X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					619			
10		279 X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					619			
11		270 X	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					619			
GOHMERT GAS UNIT #1										WELL #:		1	RRCID ->	076401	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.13856 - 13898
06		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10242	2	102	9	N	93					132			
07		9672 X	9647	-0-	-25	-0-	9545	2	102	9	N	93					225			
08		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10619	2	103	9	N	94			173	1	146			
09		10350 X	7236	-0-	-3114	-0-	7134	2	102	9	N	93					239			
10		10695 X	8842	-0-	-1853	-0-	8740	2	102	9	N	93			171	1	161			
11		10380 X	7620	-0-	-2760	-0-	7518	2	102	9	N	93					254			
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF										WELL #:		3	RRCID ->	144645	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL	DEPTH	13748	PERF.13748 - 13792
06		3480 X	1099	-0-	-2381	-0-	1065	2	34	9	N	31					452			
07		3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3407	2	34	9	N	31					483			
08		5177 X	1938	-0-	-3239	-0-	1904	2	34	9	N	31					514			
09		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					514			
*10		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					514			
*11		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					514			
SHEPPARD GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13692 - 13858
06		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2677	2	53	9	N	48					357			
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1576	2	54	9	N	49			176	1	230			
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2534	2	53	9	N	48					278			
09		2730 N	1222	-0-	-1508	-0-	1169	2	53	9	N	48					326			
*10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2592	2	53	9	N	48			171	1	203			
*11		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2614	2	53	9	N	48			178	1	73			
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)										13276 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886										
RUSH, D.M.										WELL #:		1	RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.10120 - 10211
06		1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1052	2	28	9	N	25					73			
07		1395 N	1033	-0-	-362	-0-	1000	2	33	9	N	30					103			
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1024	2	31	9	N	28					131			
09		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1025	2	32	9	N	29					160			
10		1023 N	892	-0-	-131	-0-	862	2	30	9	N	27					187			
*11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1			167	1	21			
XOG OPERATING LLC										945921				CAPACITY						
RUSCHHAUPT GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL	DEPTH	12776	PERF. 2408 - 3432
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 08/21/2017

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (LULING)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
B. U. -LULING-BOYCE														
//CONT.//					13648 132	ASSOCIATED					49B	CNTY: BEE		
					907297									
WELL #: B 26						RRCID -> 001046					COMPL. DATE 11/21/1947	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6802 - 6838	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BURNELL (PETTUS 3500)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
ERIC & DEREK														
					13648 330	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: KARNES		
					907297									
WELL #: 2						RRCID -> 198535					COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3310 - 3314	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BURNELL (REKLAW)														
WAGNER OIL COMPANY														
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN														
					13648 396	ASSOCIATED					CAPACITY	CNTY: KARNES		
					891175									
WELL #: 2						RRCID -> 001029					COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6439 - 6445	
06	1140	N	849	-0-	-291	-0-	68 1	781 3	Y	-0-				-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	72 1	743 3	Y	-0-				-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	78 1	731 3	Y	-0-				-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74 1	775 3	Y	-0-				-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	75 1	775 3	Y	-0-				-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	71 1	768 3	Y	-0-				-0-
B. U. STANOLIND-SPIELHAGEN														
					WELL #: 8	RRCID -> 022796					COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6575 - 6581	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
B. U. -BOYCE														
					WELL #: W 1	RRCID -> 177896					COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 11463	PERF. 6494 - 6510	
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58 1	660 3	N	15	34 1			18
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17 9							
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53 1	549 3	N	26				44
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29 9							
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	63 1	593 3	N	17	35 1			26
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19 9							
							54 1	567 3	N	14				40
							15 9							
							54 1	555 3	N	13	33 1			20
							14 9							
							57 1	616 3	N	9				29
							10 9							
B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN														
					WELL #: 1	RRCID -> 258528					COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 6486 - 6588	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BURNELL (SLICK)													13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC													144355									
BRINKOETER, W. H.													WELL #: Q 2 C		RRCID -> 049051		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6666 - 6672	
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					
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
WAGNER OIL COMPANY													891175		RRCID -> 037402		COMPL. DATE 10/11/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6611 - 6651	
LULING-BOYCE													WELL #: A 25									
06	7500 X		1299	-0-	-6201	-0-	369 1	29 9	901 3	Y		26	62 1				33					
07	7750 X		1729	-0-	-6021	-0-	424 1	56 9	1249 3	Y		51					84					
08	7223 X		419	-0-	-6804	-0-	313 1	13 9	93 3	Y		12	55 1				41					
09	5970 X		811	-0-	-5159	-0-	334 1	30 9	447 3	Y		27					68					
10	3224 X		870	-0-	-2354	-0-	349 1	32 9	489 3	Y		29	60 1				37					
11	1680 X		911	-0-	-769	-0-	343 1	18 9	550 3	Y		16					53					
B. U. MAGNOLIA-INGRAM													WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017		PERF. N/A	
06	1999 X		1999	-0-	-0-	-0-	161 1		1838 3	Y		-0-					-0-					
07	1612 X		957	-0-	-655	-0-	85 1		872 3	Y		-0-					-0-					
08	1657 X		1657	-0-	-0-	-0-	159 1		1498 3	Y		-0-					-0-					
09	2010 X		1370	-0-	-640	-0-	119 1		1251 3	Y		-0-					-0-					
10	2077 X		1096	-0-	-981	-0-	97 1		999 3	Y		-0-					-0-					
11	2010 X		853	-0-	-1157	-0-	71 1	14 9	768 3	Y		13					13					
B. U. LULING-BOYCE													WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	8880 X		7552	-0-	-1328	-0-	605 1	34 9	6913 3	Y		31	62 1				33					
07	9672 X		7490	-0-	-2182	-0-	660 1	52 9	6778 3	Y		47					80					
08	9672 X		7058	-0-	-2614	-0-	674 1	34 9	6350 3	Y		31	63 1				48					
09	9360 X		7670	-0-	-1690	-0-	664 1	30 9	6976 3	Y		27					75					
10	8004 X		8004	-0-	-0-	-0-	706 1	31 9	7267 3	Y		28	64 1				39					
*11	8787 X		8787	-0-	-0-	-0-	738 1	19 9	8030 3	Y		17					56					
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN													WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981		PERF. N/A	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		8 1	94 3	Y	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-		3 1	36 3	Y	-0-	-0-
*10	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 3		Y	-0-	-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	Y	-0-	-0-

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634			
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-		28 1	318 3	N	-0-	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-		30 1	304 3	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-		36 1	341 3	N	-0-	-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-		28 1	297 3	N	-0-	-0-
*10	353 N	353	-0-	-0-	-0-		31 1	322 3	N	-0-	-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-	-0-		35 1	380 3	N	-0-	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
STEED, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)		13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #: 12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
06	420 N	282	-0-	-138	-0-		23 1	259 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	226	-0-	-208	-0-		20 1	206 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	125	-0-	-278	-0-		12 1	113 3	Y	-0-	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-		24 1	255 3	Y	-0-	-0-
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-		35 1	355 3	Y	-0-	-0-
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-		32 1	349 3	Y	-0-	-0-

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-		23 1	262 3	N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-		27 1	278 3	N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-		28 1	266 3	N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-		24 1	252 3	N	-0-	-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-		26 1	270 3	N	-0-	-0-
*11	307 N	307	-0-	-0-	-0-		26 1	281 3	N	-0-	-0-

BURNELL (WILCOX 7800)		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNELL (2870)			13648 937			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																	
BOYCE, C.W.			WELL #:			3			RRCID -> 241969			COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2866 - 2870				
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	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BURNELL, SOUTH (1000)					13652 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC					144355						
BRINKOETER					WELL #: 10	RRCID -> 129956	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 1173	PERF. 1119	-	1122
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)					14183 540	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352										
MAGGIE MCNEILL B					WELL #:	1	RRCID -> 269256	COMPL.	DATE 09/21/2012	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5228 -	5250
06	2070 #	1318	-0-	-752	-0-	144	1	1044	2	N	118				337
07	2139 #	1289	-0-	-850	-0-	130	9	1080	2	N	81	351	1		67
08	1798 #	618	-0-	-1180	-0-	89	9	498	2	N	47				114
09	1740 #	387	-0-	-1353	-0-	68	1								
10	1798 #	452	-0-	-1346	-0-	52	9	331	2	N	-0-				114
11	1320 #	440	-0-	-880	-0-	56	1	380	2	N	-0-				114
					-0-	72	1	376	2	N	-0-				114

CABEZA CREEK (COOK MTN.)				14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
PETTUS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A	
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	57
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	57
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	1	N	-0-	57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)										14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414											
PETTUS UNIT										WELL #:		42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NELSON, JAMES L.				604295												
ELLS				WELL #:		1 C	RRCID -> 219274	COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4438 - 4445				
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 CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				18
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				18
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS				WELL #:		55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4539 - 4549				
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	101	2	147	9	N	134	174	1		12
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	101	2	193	9	N	175	120	1		67
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	51	1	165	9	N	150	153	1		64
*09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	9	N	300	327	1		37
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
PETTUS UNIT				WELL #:		44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4293 - 4300				
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				87
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-				87
08	DLQ	G-10	143	-0-	143	143	49	1	94	9	Y	85	161	1		11
09	DLQ	G-10	144	-0-	144	287	50	1	94	9	Y	85				96
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				96
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				96
CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #:		52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7322 - 7334				
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	51	2	39	9	Y	35	152	1		10
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	51	2	39	9	Y	35				45
08	DLQ	G-10	73	-0-	73	73	51	1	22	9	Y	20				65
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	73					Y	20				85
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				85
PETTUS UNIT				WELL #:		32	RRCID -> 190661	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7358 - 7374				
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				34
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				34
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
PETTUS UNIT				WELL #:		13	RRCID -> 001075	COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492														
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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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														
06	14B2	EXT	52	-0-	52	817	52 2		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	52	-0-	52	869	52 2		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	52	-0-	52	921	52 1		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	921			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
CABEZA CREEK (YEGUA)														
NELSON, JAMES L.														
ELS														
WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674														
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				136
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				136
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				136
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588														
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-				26
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-				26
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51 1		N	-0-				26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
11	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														
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-				15
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-				15
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52 1		N	-0-				15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				15

CABEZA CREEK (YEGUA)											CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																			
PETTUS UNIT																			
											14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT						
											612414								
											WELL #:	54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 4625	-	4634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18	1		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CABEZA CREEK (8060)											14433 979	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC											612414								
PETTUS											WELL #:	51	RRCID -> 192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14283	PERF. 8136	-	8146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)											14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION											216748								
ALBRECHT, ARCO V.											WELL #:	1	RRCID -> 119189	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 17936	PERF.10852	-	10875	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						157	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14			142	1		29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23						52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22						74	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16						103	
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)											14438 440	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD					
MOSBACHER ENERGY COMPANY											589984								
BEV-ZAN											WELL #:	1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 8560	-	8572	
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						50	
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-						50	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						50	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.											647284								
REED, S. H.											WELL #:	1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368	-	8388	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)										14438 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.										647284									
REED, S. H.										WELL #:	3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4527	-	4536		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		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				
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
MOSBACHER ENERGY COMPANY										589984									
REED, T. M.										WELL #:	1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A				
06	1650 N		-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-					61	
07	1333 N		-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-					61	
08	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					61	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
BEV-ZAN										WELL #:	2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694	-	7720		
06	1890 X		2	-0-	-1888	-0-			2	2		N	-0-					143	
07	1953 X		-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-					143	
08	1953 X		-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-					143	
09	2 N		-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					143	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)										14438 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931									
REED, D. M.										WELL #:	2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8070	-	8110		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)										14438 935	ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.										647284									
REED, S. H.										WELL #:	3	RRCID -> 147496	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4740	-	4767		
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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							
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
CACTUS (SINTON)			14475 375			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171																
ROCHE			WELL #: 2			RRCID -> 175285			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-					14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-					14	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-					14	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-					14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-					14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323						N	-0-					14	
CADENCE RELIANCE (WILCOX)			14546 475			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701																
HARPER			WELL #: 1			RRCID -> 212495			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004							
06	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	550	1	2566	2	N	108						277	
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	663	1	3299	2	N	108	183	1	2	8		200	
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	649	1	2910	2	N	87	1	8				286	
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	599	1	2769	2	N	80	183	1				183	
10	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	656	1	2840	2	N	103	183	1				103	
11	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	612	1	2702	2	N	94						197	
							103	9											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
SCHULTZE			WELL #: 1 L			RRCID -> 202627			COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					174	
CADIZ (QUEEN CITY)			14551 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833																
BROOKS TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 251222			COMPL. DATE 06/27/2009			TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) DIRKS PETROLEUM COMPANY BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2				14553 375 220833 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 181122		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/2000		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655							
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	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAESAR (HOCKLEY 2170) TEXACAL, INC. MILLER				14579 100 844124 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 105834		ONE WELL COMPL. DATE 05/27/1983		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAESAR, E. (5800) EQUIPMENT HOT LINE ASHLAND-EBERSTADT				14581 500 253311 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 124335		ONE WELL COMPL. DATE 04/12/1987		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016																	
CAESAR, N. (PETTUS) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT				14582 500 022499 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 254799		EXEMPT COMPL. DATE 03/30/2010		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017																	
EBERSTADT				WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585					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		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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208						N	-0-					16	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208						N	-0-					16	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208						N	-0-					16	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208						N	-0-					16	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208						N	-0-					16	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208						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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	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	
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1113	1	312	3	N	3			78
							3	9							
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	546	1	941	3	N	5			83
							6	9							
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	947	1	539	3	N	3			86
							3	9							
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	802	1	390	3	N	3			89
							3	9							
10	1209	N	548	-0-	-661	-0-	42	1	500	3	N	5			94
							6	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			94

FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
SCHRADER UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 193060	COMPL. DATE 03/20/2002				TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788			
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	Y	1	6	1			1
07	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	118	1	1554	2	Y	6	5	1			2
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	515	1	1882	2	Y	14					16
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	358	1	1940	2	Y	26					42
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	428	1	1964	2	Y	41					83
*11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	613	1	2047	2	Y	55	34	0			104

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) FLETCHER OPERATING, LLC SCHRADER-DAHL G.U.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	14583 625 273611 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
						RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 -	9850				
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
06	3840 X	3390	-0-	-450	-0-			234 48	1 9	3108	2	Y	44	146	1			42
07	3968 X	3087	-0-	-881	-0-			214 46	1 9	2827	2	Y	42	54	1			30
08	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-			1130 65	1 9	4130	2	Y	59					89
09	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-			862 69	1 9	4677	2	Y	63					152
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-			950 48	1 9	4358	2	Y	44					196
*11	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-			1165 33	1 9	3890	2	Y	30	136	0			90

VISION OIL AND GAS LLC CLAY, NONA					886198 WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9725 -	9734			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) FLETCHER OPERATING, LLC SCHRADER-DAHL UNIT					14583 650 273611 WELL #:	1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	CNTY: BEE			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23046						N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (3060) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT					14583 800 022499 WELL #:	11	RRCID ->	248616	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3090 -	3094	CNTY: BEE		
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2					N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2					N	-0-					-0-
08	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2					N	-0-					-0-
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	230	2					N	-0-					-0-
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2					N	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2					N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (5650) ANDERSON OIL LTD. EBERSTADT					14583 900 022499 WELL #:		RRCID ->	208133	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5498 -	5504	CNTY: BEE		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013																		

CAESAR, SOUTH (5650)				//CONT.//	14583 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
ANDERSON OIL LTD.				//CONT.//	022499														
EBERSTADT				WELL #:		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH		5796 PERF. 5511 -		5517					
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
PLUGGED AND ABANDONED					09/05/2013														

PUCKETT				WELL #:		RRCID -> 223476	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5468	-	5474
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				142
PLUGGED AND ABANDONED					01/11/2018							

EBERSTADT				WELL #:	10	RRCID -> 239795	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5529	-	5534
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

GARDNER				WELL #:	1	RRCID -> 267694	COMPL.	DATE 08/26/2011	TOTAL	DEPTH	5829	PERF.	5448	-	5454
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	2	N	-0-					42
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-					42
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2	N	-0-					42
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-					42
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-					42
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-					42

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336				
FOX, J. E. ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 184610	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
NO RPT								
PLUGGED AND ABANDONED				07/08/2019	-	P/A	07/08/19	

ASHLAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 190807	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 5650	- 5654
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		84
PLUGGED AND ABANDONED				07/08/2019 - P/A 07/08/19						

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 AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-		315 1 194 9	2080 2	N		176	489 1				49
07	3255 X	2961	-0-	-294	-0-		315 1 242 9	2404 2	N		220	174 1				95
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		785 1 232 9	2443 2	N		211	165 0				141
09	3150 X	3112	-0-	-38	-0-		333 1 206 9	2573 2	N		187	173 0				155
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		308 1 201 9	2732 2	N		183	173 0				165
11	2880 X	2795	-0-	-85	-0-		471 1 182 9	2142 2	N		165	178 0				152
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524				
06	12660 X	10159	-0-	-2501	-0-		729 1 163 9	9267 2	Y		148	345 1				87
07	11687 X	9546	-0-	-2141	-0-		735 1 151 9	8660 2	Y		137					224
08	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-		2822 1 142 9	8782 2	Y		129	185 0				168
09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-		1237 1 207 9	9569 2	Y		188	184 0				172
10	10509 X	9082	-0-	-1427	-0-		901 1 186 9	7995 2	Y		169	184 0				157
11	10170 X	9407	-0-	-763	-0-		1665 1 167 9	7575 2	Y		152	177 0				132
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504				
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		12 1	145 2	Y		-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-		19 1	225 2	Y		-0-					-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-		75 1	234 2	Y		-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-		24 1	192 2	Y		-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-		26 1	232 2	Y		-0-					-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		52 1	234 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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE				
CAMERON				WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 4021 - 4045				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 4		N		-0-					-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-		125 4		N		-0-					-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-		110 4		N		-0-					-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-		115 4		N		-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 4		N		-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-		110 4		N		-0-					-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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
11	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	152	1		120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		39				159
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		18				177
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				174
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				172
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					172

MASCOT OIL COMPANY										531355																			
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #: 1										RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456									
-----										-----										-----									
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									79									
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									79									
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									79									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									79									
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									79									
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									79									
PLUGGED AND ABANDONED										08/19/2019 - P/A 08/19/2019																			

BELICEK				WELL #:		1	RRCID -> 213441		COMPL.	DATE	12/07/2004	TOTAL	DEPTH	10212	PERF.	9588	-	9660
06	13110	X	11347	-0-	-1763	-0-	11106	2	241	9	N	219						652
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13581	2	292	9	N	265						917
08	12431	X	11353	-0-	-1078	-0-	11167	2	186	9	N	169	597	1				489
09	12030	X	9597	-0-	-2433	-0-	9535	2	62	9	N	56	406	1				139
10	13888	X	11018	-0-	-2870	-0-	10808	2	210	9	N	191						330
11	13440	X	10044	-0-	-3396	-0-	9832	2	212	9	N	193	196	1				327

BELICEK				WELL #:		3	RRCID -> 237634		COMPL.	DATE 01/06/2007			TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9592	9678	
06	37650	X	19124	-0-	-18526	-0-	18919	2	205	9	N		186						1206
07	38905	X	19338	-0-	-19567	-0-	18920	2	418	9	N		380	377	1				1209
08	32829	X	26399	-0-	-6430	-0-	25879	2	520	9	N		473	1054	1				628
09	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	33887	2	1071	9	N		974	858	1				744
10	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	34610	2	872	9	N		793	982	1				555
*11	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	31006	2	800	9	N		727	396	1				886

RENGER				WELL #:		1	RRCID -> 245446	COMPL.	DATE 07/04/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9444 - 9566
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3 9	N	3	162
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9 9	N	8	170
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	672	2	3 9	N	3	173
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	638	2	11 9	N	10	183
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	853	2	4 9	N	4	187
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11 9	N	10	197

CAMPBELL CREEK (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK				15167 500 424607	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				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 STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-		300 1	234 9	10526 2	N		213	200 1		201
07	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-		300 1	251 9	10862 2	N		228	390 1		39
08	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-		300 1	201 9	9839 2	N		183	200 1		22
09	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-		300 1	230 9	10673 2	N		209	189 1		42
10	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-		300 1	268 9	10463 2	N		244	187 1		99
*11	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-		300 1	246 9	9815 2	N		224	187 1		136
TECHNIK				WELL #:	6	RRCID -> 279465	COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9620	-	10120		
06	25770 X	25312	-0-	-458	-0-		150 1	728 9	24434 2	N		662	787 1		462
07	25792 X	24971	-0-	-821	-0-		150 1	706 9	24115 2	N		642	786 1		318
08	27745 X	24263	-0-	-3482	-0-		150 1	710 9	23403 2	N		645	773 1		190
09	26850 X	23661	-0-	-3189	-0-		150 1	682 9	22829 2	N		620	580 1		230
10	27745 X	23414	-0-	-4331	-0-		150 1	707 9	22557 2	N		643	771 1		102
*11	26468 X	26468	-0-	-0-	-0-		150 1	807 9	25511 2	N		734	771 1		65
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC BTK				489670 WELL #:	1	RRCID -> 286946	COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL	DEPTH 9944	PERF. 9680	-	9700		
06	32010 X	19758	-0-	-12252	-0-		19228 2		530 9	N		482	716 1		108
07	28675 X	14954	-0-	-13721	-0-		14632 2		322 9	N		293	358 1		43
08	27218 X	19420	-0-	-7798	-0-		18981 2		439 9	N		399	357 1		85
09	24314 X	24314	-0-	-0-	-0-		23917 2		397 9	N		361	358 1		88
*10	23600 X	23600	-0-	-0-	-0-		23213 2		387 9	N		352	357 1		83
11	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-					N	NO RPT				83
BTK				WELL #:	2	RRCID -> 288692	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL	DEPTH 10123	PERF. 9666	-	9744		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CANDACE (2070) VEGA EXPLORATION, INC. HEYSER EST.				15255 200 884444	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE				
				WELL #:	1	RRCID -> 210000	COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL	DEPTH 2250	PERF. 2135	-	2139		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CANDACE (2070)			//CONT.//		15255 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
VEGA EXPLORATION, INC.			//CONT.//		884444														
HEYSEY EST.			WELL #:		2	RRCID -> 237014		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2141 - 2142							
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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-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						
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					41	
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					41	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41	
CANNAN, SOUTH (2300)					15353 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.					089937														
KNIGHT #1					WELL #:	1	RRCID -> 188934		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2107		PERF. 608 - 615						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)					15353 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297														
KNIGHT RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 221776		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9996 - 10044						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
KNIGHT RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 10235 - 10250						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79	
KNIGHT RANCH					WELL #:	3	RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9994 - 10102						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
FOSTER		WELL #:		1	RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
KNIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					34
KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867						
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		6	RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
TRULL, R.B.		WELL #:		3	RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
11	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
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	420 N	501	-0-	81 B	-45364	39	1	449	3	N	12	30	1			16
07	558 N	666	-0-	108 B	-45256	13	9	587	3	N	20					36
08	558 N	573	-0-	15 B	-45241	57	1	503	3	N	15	29	1			22
09	510 N	473	-0-	-37 B	-45241	22	9	420	3	N	12					34
10	558 N	627	-0-	69 B	-45172	53	1	558	3	N	14	30	1			18
11	540 N	447	-0-	-93 B	-45172	17	9	403	3	N	6					24

CAUSEY (11,100) FLETCHER OPERATING, LLC MANSKER "A"				16427 750 273611 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 184812		CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2001				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194								
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
06	2340	N	1941	-0-	-399	-0-	-0-			1941 2			Y	-0-						123
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-			2133 2		37 9	Y	34		126 1				31
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-			398 1		2118 2	Y	15						46
										17 9										
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-			283 1		2078 2	Y	67						113
										74 9										
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-			458 1		1939 2	Y	47						160
										52 9										
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-			625 1		1719 2	Y	11						171
										12 9										

VISION OIL AND GAS LLC CLAY, NONA				886198 WELL #: 1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603								
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-						N	-0-						15
*07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-						N	-0-						15
*08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-	-0-						N	-0-						15
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						15
*10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-						N	-0-						15
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-						N	NO RPT						15

GREEN, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947								
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						40

HELM-ARBURN UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERES				16543 600 028617 WELL #: 1 U		NON-ASSOCIATED RRCID -> 132573		CAPACITY COMPL. DATE 09/28/1989				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS				16543 800 028617	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
WELL #: 1 L				RRCID -> 132550	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9734 - 9818											
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CHAPA (JACKSON 2100) DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. EL PASO NATURAL GAS				16966 166 220861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #: 2				RRCID -> 046950	COMPL. DATE 09/08/1969	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 1952 - 1956											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHAPA, EAST (9500) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS				16970 425 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #: 1				RRCID -> 140659	COMPL. DATE 01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9482 - 9625											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
CHAPA, EAST (9800) TIDEWATER MINERALS CORPORATION EL PASO NATURAL GAS				16970 500 859552	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WELL #: 5				RRCID -> 126974	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786 - 9808											
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20																		
CHAPA, EAST (12,400) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS UNIT				16970 750 000017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #: 6				RRCID -> 172853	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 12404	PERF. 3058 - 3088											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CHAPA, WEST (LULING)		16973 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552						
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 10	RRCID -> 144228	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9731 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020 - P/A 08/25/20								
EL PASO NATURAL GAS		WELL #: 11	RRCID -> 174997	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10090 - 10095		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/22/2020								
BURLINGTON FEE 301		WELL #: 1	RRCID -> 252185	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 11414 - 11426		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
SCHULTZE		WELL #: 2	RRCID -> 219610	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9062 - 9095		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	88
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -10	98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	98
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
RAMTEX ENERGY LLC		690225						
BOWER		WELL #: 1	RRCID -> 262129	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 11016	PERF. 8603 - 8606		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) FAULCONER, VERNON E., INC. HARPER												17135 742 263701	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 2												RRCID -> 223733	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9571 - 9503					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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				
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	200 17 9	1	933	2	N	15					82				
07	1426 N	686	-0-	-740	-0-	112 17 9	1	557	2	N	15		2 8			95				
08	1488 N	690	-0-	-798	-0-	126 2 9	1	562	2	N	2					97				
09	1140 N	849	-0-	-291	-0-	151 11 9	1	698	2	N	-0-					97				
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	119 11 9	1	515	2	N	10					107				
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	138 6 9	1	607	2	N	5					112				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE												681327 1 U	RRCID -> 213663	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 9428 - 9440				
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	2			N	-0-					5				
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	2			N	-0-					5				
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	2			N	-0-					5				
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	2			N	-0-					5				
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	502 2	2	88	9	N	80					85				
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	2			N	-0-					85				
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) JONES, L. E. OPERATING, INC. COLETO CATTLE, LTD, ET AL												17135 760 443122	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1												RRCID -> 190566	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11590 - 11610					
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	2			N	-0-					679				
07	589 N	219	-0-	-370	-0-	219 2	2			N	-0-					679				
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					679				
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					679				
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					679				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679				
CHARLIE DAUBERT (9700) INLAND OCEAN, INC. TECHNIK, JULIUS UNIT #2												17225 540 424607	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
WELL #: 2												RRCID -> 121019	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 10288	PERF. 9711 - 9788					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	53					143				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					186				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					236				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					280				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63		195 1			148				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					219				
CHARLINE (FORNEY) BAY ROCK OPERATING COMPANY LYNE GAS UNIT -A-												17240 100 057860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 3												RRCID -> 101345	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 13660	PERF. 9855 - 9876					
06	8100 X	7604	-0-	-496	-0-	129 55 9	1	7420	2	N	50					272				
07	8370 X	8144	-0-	-226	-0-	113 19 9	1	8012	2	N	17					289				
08	8370 X	3140	-0-	-5230	-0-	89 53 9	1	2998	2	N	48		182 1			155				
09	8100 X	783	-0-	-7317	-0-	41 3 9	1	739	2	N	3					158				
10	8370 X	36	-0-	-8334	-0-	36 2	2			N	-0-					158				
11	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					158				

CHARLINE (FORNEY) BAY ROCK OPERATING COMPANY LYNE GAS UNIT "A"													//CONT.// 17240 100 //CONT.// 057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
													WELL #: 6		RRCID -> 180277		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 11928		PERF. 9010 - 11470	
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				
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		104	1	1388	2	N		70					434				
							77	9														
07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-		33	1	1511	2	N		5					439				
							6	9														
08	1829 N	651	-0-	-1178	-0-		23	1	550	2	N		71	182	1			328				
							78	9														
09	1560 N	365	-0-	-1195	-0-		26	1	338	2	N		1					329				
							1	9														
10	3100 N	3374	-0-	274	274		101	1	3244	2	N		26					355				
							29	9														
*11	3000 N	3433	-0-	433	707		122	1	3281	2	N		27					382				
							30	9														
SANDEL OPERATING COMPANY GEFFERT GAS UNIT NO. 2													747534		RRCID -> 225242		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 10958 - 12165	
													WELL #: 2									
06	90 N	58	-0-	-32	-0-		58	3			N		-0-					33				
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-		66	3	1	9	N		1					34				
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N		-0-					34				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		75	2	18	9	N		16					50				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N		-0-					50				
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N		-0-					50				
CHOATE, S. (WILCOX 8500) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP STRIKE TWO													17878 500 531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
													WELL #: 1		RRCID -> 179407		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8743 - 8778	
06	2190 X	1716	-0-	-474	-0-		1629	2	87	9	N		79	177	1			190				
07	1767 X	1045	-0-	-722	-0-		1001	2	44	9	N		40					230				
08	2263 X	1859	-0-	-404	-0-		1783	2	76	9	N		69	183	1			116				
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		2281	2	74	9	N		67					183				
10	2263 X	2247	-0-	-16	-0-		2159	2	88	9	N		80					263				
*11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-		2517	2	95	9	N		86	176	1			173				
BASES LOADED													WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 8500 - 9400	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-		604	2	123	9	N		112	184	1			73				
07	837 N	723	-0-	-114	-0-		723	2			N		-0-					73				
08	713 N	449	-0-	-264	-0-		449	2			N		-0-					73				
09	720 N	569	-0-	-151	-0-		569	2			N		-0-					73				
10	713 N	639	-0-	-74	-0-		639	2			N		-0-					73				
*11	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2			N		-0-					73				
CHRISTMAS (12300) FAULCONER, VERNON E., INC. SIMPSON													18061 450 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
													WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF. 12004 - 12489	
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-		7594	2	66	9	N		60					155				
07	8060 X	5079	-0-	-2981	-0-		5051	2	28	9	N		25					180				
08	8060 X	5023	-0-	-3037	-0-		5003	2	20	9	N		18	169	1		1	8				
09	7800 X	5581	-0-	-2219	-0-		5539	2	42	9	N		38					28				
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-		8030	2	61	9	N		55					66				
11	7650 X	4645	-0-	-3005	-0-		4615	2	30	9	N		27					121				
																		148				

CHRISTMAS (12300)														
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
POETTER		//CONT.//		263701	WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009	
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
06	2730 X	2636	-0-	-94	-0-	300	1	2328	2	N	7			35
07	3286 X	1782	-0-	-1504	-0-	360	1	1413	2	N	8	2	8	41
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	580	1	3694	2	N	18	3	8	56
09	3180 X	961	-0-	-2219	-0-	220	1	741	2	N	-0-			56
10	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	560	1	3329	2	N	26			82
11	3180 X	2539	-0-	-641	-0-	280	1	2259	2	N	-0-			82
FLETCHER OPERATING, LLC														
GREEN GAS UNIT		273611		1	RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12162 - 12300			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)														
FLETCHER OPERATING, LLC		18063 485		273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
SINAST GAS UNIT		WELL #: 1		1	RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496			
06	24894 X	24894	-0-	-0-	-0-	24476	3	418	9	N	380	535	1	84
07	25679 X	25679	-0-	-0-	-0-	25262	3	417	9	N	379	367	1	96
08	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	24066	3	384	9	N	349	296	1	149
09	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	22565	3	366	9	N	333	357	1	125
10	22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	22480	3	369	9	N	335	347	1	113
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			113
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)														
FLETCHER OPERATING, LLC		18063 500		273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		1	RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10748 - 11150			
06	840 X	568	-0-	-272	-0-	568	3			N	-0-			19
07	868 X	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-			19
08	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			19
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1009	3	24	9	N	22			41
10	3100 N	5690	-0-	2590	2590	5673	3	17	9	N	15			56
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	1750					N	NO RPT			56
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)														
FLETCHER OPERATING, LLC		18070 300		273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		2	RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11310 - 11478			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				//CONT.//		18070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611										
SINAST GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200		PERF.11768 - 11799			
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43

GREEN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11345 - 11633			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

CLARK GAS UNIT II				WELL #:		1	RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10380 - 10390			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHULA VISTA (1800' SAND)				18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
N S P OPERATING GROUP LLC				598285												
YAUSSEI -A-				WELL #:		13 T	RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1800 - 1805			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32930						N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600)				18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION				075080												
ROBERTS, REAGAN				WELL #:		1	RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732		PERF. 2630 - 2634			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC				186714												
CRAVENS, LLC FEE				WELL #:		1A	RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 2622 - 2627			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (2600)														
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC														
CRAVENS, LLC FEE														
//CONT.//				18240 375	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
//CONT.//				186714										
WELL #:				3	RRCID -> 098059			COMPL. DATE 01/18/1982			TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CIRCLE -A- (4230)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
HARKINS														
				18240 460	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
				146621										
WELL #:				6 C	RRCID -> 128618			COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CIRCLE -A- (5100)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
SHAY														
				18240 655	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
				146621										
WELL #:					RRCID -> 221743			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016														
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CLARK (MAGNOLIA)														
PIE OPERATING, LLC														
CLARK, GARY														
				18592 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
				664887										
WELL #:				1	RRCID -> 198517			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	89	209	89	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	46	-0-	46	255	46	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	126	-0-	126	381	126	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	21	-0-	21	402	21	3	N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)			18613 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462														
TERRY-GOTT			WELL #: 1D		RRCID -> 229756		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2408 - 2418						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARKSON (FRIO 4450)			18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
BAYOU COMPANY, THE			058858														
SHAY, WALLACE			WELL #: 1		RRCID -> 102931		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4460 - 4462						
06	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARKSON (FRIO 5050)			18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
SHAY, MARY AGNES POWER			772650														
FEE			WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5068 - 5074						
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAY WEST (WILCOX LOWER)			18749 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY			891175														
BURNS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 158332		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9864 - 9956						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLAY WEST (WILCOX 10400)			18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.			429659														
MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF. 10448 - 12000						
06	19323 X	19323	-0-	-0-	B	-0-	18879	2	444	9	N	404	375	1			763
07	19812 X	19812	-0-	-0-	B	-0-	19364	2	448	9	N	407	365	1			805
08	19562 X	19562	-0-	-0-	B	-0-	19111	2	451	9	N	410	504	1			711
09	18867 X	18867	-0-	-0-	B	-0-	18463	2	404	9	N	367	559	1			519
*10	18999 X	18999	-0-	-0-	B	-0-	18492	2	507	9	N	461	374	1			606
11	2850 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					606

OIL AND GAS DIVISION

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)				18749 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
LYNE, T. J. -A-				WELL #: 15	RRCID -> 107072	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 2930 - 2940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLAY WEST (WILCOX 10,750)				18749 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 192478	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 10660 - 10694			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
CLAY WEST A				WELL #: 2	RRCID -> 187006	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7372 - 7400			
06	3900 X	3432	-0-	-468	-0-	580 1 75 9	2777 2	N	68		585
07	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	420 1 66 9	2759 2	N	60	196 1	449
08	3751 X	3227	-0-	-524	-0-	435 1 67 9	2725 2	N	61	379 1	131
09	3630 X	3002	-0-	-628	-0-	435 1 73 9	2494 2	N	66		197
10	3751 X	3187	-0-	-564	-0-	420 1 74 9	2693 2	N	67		264
*11	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	435 1 73 9	4174 2	N	66		330
CLAYTON (BLOCK 72 SD.)				18765 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616							
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203533	COMPL. DATE 01/00/1966	TOTAL DEPTH 7855	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7564 - 7592			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)				18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616						
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	3-U	RRCID -> 137182	COMPL. DATE 01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7562 - 7585
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 195692	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7624 - 7642
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT	-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)				18765 074	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616						
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 099252	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 3532 - 3555
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 144903	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7812 - 7820
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BLOCK 85 UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 169313	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7832 - 7856
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)				18765 077 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616															
BLOCK 86 UNIT				WELL #: 2 L				RRCID -> 057692				COMPL. DATE 01/21/1974				TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3279	2	7	9	N	6						223	
07	3410 X	3240	-0-	-170	-0-		3234	2	6	9	N	5						228	
08	3410 X	3208	-0-	-202	-0-		3202	2	6	9	N	5		174	1			59	
09	3300 X	2104	-0-	-1196	-0-		2098	2	6	9	N	5						64	
*10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		3699	2	9	9	N	8						72	
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						N	NO RPT						72	

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #: 1				RRCID -> 107770				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SKAGGS BLOCK 84				WELL #: 1				RRCID -> 128170				COMPL. DATE 07/21/1988				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380			
06	7320 X	6596	-0-	-724	-0-		6487	2	109	9	Y	99						430	
07	7564 X	6717	-0-	-847	-0-		6609	2	108	9	Y	98		273	1			255	
08	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-		6509	2	91	9	Y	83		170	1			168	
09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-		5179	2	105	9	Y	95		164	1			99	
*10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-		5546	2	101	9	Y	92						191	
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-						Y	NO RPT						191	

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							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002																			

CLAYTON (MACKHANK 1)				18765 222 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575															
NICHOLSON				WELL #: 2				RRCID -> 219495				COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						60	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19																			

CLAYTON (MASSIVE)				18765 259		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616											
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	3-L	RRCID ->	171548	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6946	-	6956
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT #3				WELL #:	3	RRCID ->	176647	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 6944	-	6948
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	563	2	9	9	Y	8				28
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	Y	8	36	1		-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	481	2	10	9	Y	9	9	1		-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	Y	8				8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

BLOCK 86 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL	DEPTH	8389	PERF. 6922	-	7385
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BLOCK 75 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281627	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6937	-	6942
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8				104
07	2015 N	1493	-0-	-522	-0-	1484	2	9	9	N	8				112
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8				120
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6				126
10	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1286	2	10	9	N	9				135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AURORA RESOURCES CORPORATION				036931		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
RYAN, NOLAN				WELL #:	1	RRCID ->	223841	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	5800	PERF. 4978	-	4984
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2001														

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

06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	60	1	31	9	N	28			100
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	9	N	5			105
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6			111
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	30	1	1	9	N	1			112
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5			117
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			117

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019 - P/A 06/05/19														

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019 - PLUGGED 05/15/19														

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019 - P/A 05/02/19														

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 UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	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 UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8 9	N	7			170
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8 9	N	7			177
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8 9	N	7			184
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8 9	N	7			191
10	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1410	2	10 9	N	9	181 1		200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014

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 UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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 UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9 9	Y	8			30
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	576	2	9 9	Y	8	38 1		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10 9	Y	9	9 1		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	483	2	10 9	Y	9	9 1		-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10 9	Y	9			9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

CLAYTON (WILCOX 7360)														
HEDRICK PRODUCTION INC.														
BLOCK 85 UNIT														
					//CONT.//	18765 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
					//CONT.//	371616								
					WELL #:	4	RRCID ->	139134	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 7390 - 7441
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	423 2	7 9	Y		6			22
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	431 2	7 9	Y		6		28 1	-0-
08	DLQ	G-10	432	-0-	432	432	424 2	8 9	Y		7		7 1	-0-
09	DLQ	G-10	372	-0-	372	804	364 2	8 9	Y		7		7 1	-0-
*10		1327 N	523	-0-	-804	-0-	513 2	10 9	Y		9			9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9
BLOCK 75 UNIT														
					WELL #:	4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7342 - 7369
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2197 2	9 9	N		8			135
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2208 2	7 9	N		6			141
08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2370 2	7 9	N		6			147
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792 2	8 9	N		7			154
10		2201 N	1980	-0-	-221	-0-	1971 2	9 9	N		8			162
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			162
BLOCK 75 UNIT														
					WELL #:	2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7287 - 7321
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)														
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.														
HERRING RANCH														
					WELL #:	582539	RRCID ->	132993	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 7372 - 7412
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			65
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994														
CLAYTON (950)														
MACERO MINERALS, INC.														
HARRIS-SKAGGS UNIT														
					WELL #:	1	RRCID ->	099341	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL	DEPTH	1005	PERF. 945 - 949
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)			18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC			904272					
UNLIMITED RESOURCES			WELL #: 2	RRCID -> 265264	COMPL. DATE 04/22/2012	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5909	- 5939
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
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
2 D OIL & GAS LLC			953828					
WOOD			WELL #: 1D	RRCID -> 262140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 4430	- 4440
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)			18771 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.			329575					
NICHOLSON, DOROTHY			WELL #: 4	RRCID -> 163136	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5074	- 5163
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - PLUGGED 06/13/19								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLIP (3580)				19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
J&G OIL & GAS				427635																
B. B. GAYLE				WELL #:		14 C	RRCID ->	249998	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3613 - 3615							
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
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
CLOETER (1700)				19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548																
SANGER HEIRS				WELL #:		2	RRCID ->	104027	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 1702 - 1718							
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
CLOETER (7300)				19065 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548																
SANGER HEIRS				WELL #:		1	RRCID ->	100913	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7367 - 7371							
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					25
COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)				19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
AMPAK OIL COMPANY				020463																
SCHMELTZER-JOHNS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	139246	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	5211	PERF. 1405 - 1412							
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	2					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2					N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	2					N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-		198	2					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-								N	NO RPT					-0-
COLETTA CREEK (1450)				19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
PETRA OLEUM CORP.				659826																
ZIMMER, JOHN				WELL #:		8	RRCID ->	166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 2840 - 3230							
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2100)												19557 282				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.												659826															
ZIMMER, JOHN												WELL #: 9				RRCID -> 053136				COMPL. DATE 04/10/1972				TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A			
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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
ZIMMER, J.												WELL #: 2				RRCID -> 166822				COMPL. DATE 12/13/1997				TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
MUELLER												WELL #: 1				RRCID -> 269187				COMPL. DATE 10/17/2012				TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112			
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-			328	2		N	-0-					-0-									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-			371	2		N	-0-					-0-									
08	372	N	342	-0-	-30	-0-			342	2		N	-0-					-0-									
09	330	N	320	-0-	-10	-0-			320	2		N	-0-					-0-									
10	372	N	332	-0-	-40	-0-			332	2		N	-0-					-0-									
11	330	N	167	-0-	-163	-0-			167	2		N	-0-					-0-									
COLETTO CREEK (2300)												19557 290				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.												659826															
TERRELL, ETTA C.												WELL #: 4				RRCID -> 202781				COMPL. DATE 04/01/2003				TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
ZIMMER												WELL #: 4 E				RRCID -> 257202				COMPL. DATE 06/15/2010				TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
PRIBYL												WELL #: 12				RRCID -> 257736				COMPL. DATE 08/19/2010				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420			
06	1860	N	1608	-0-	-252	-0-			1608	2		N	-0-					-0-									
07	1581	N	1335	-0-	-246	-0-			1335	2		N	-0-					-0-									
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-			1320	2		N	-0-					-0-									
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-			1594	2		N	-0-					-0-									
10	1333	N	706	-0-	-627	-0-			706	2		N	-0-					-0-									
11	1290	N	452	-0-	-838	-0-			452	2		N	-0-					-0-									

COLETTTO CREEK (2350)				19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.				659826															
PRIBYL				WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH		2965 PERF. 2454 -		2460					
M	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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-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					
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	681	2					N	-0-					-0-	
07	961 N	628	-0-	-333	-0-	628	2					N	-0-					-0-	
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	2					N	-0-					-0-	
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	2					N	-0-					-0-	
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2					N	-0-					-0-	
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2					N	-0-					-0-	
COLETTTO CREEK (2600)				19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.				659826															
TERRELL -B-				WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH		4812 PERF. 2543 -		2545					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLETTTO CREEK (3600)				19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536															
DIETZEL, N. L.				WELL #: 1		RRCID -> 144353		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH		4357 PERF. 3710 -		3714					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTTO CREEK (4550)				19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.				659826															
TERRELL A				WELL #: 6		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH		4832 PERF. 4585 -		4589					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLETTA CREEK, S. (CATAHOULA)				19561 041	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566															
HUBER				WELL #: 1	RRCID -> 124449	COMPL. DATE 04/10/1987	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3260 - 3280										
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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)				19561 328	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
AMPAK OIL COMPANY				020463															
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 213341	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2923 - 2926										
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566															
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 185948	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 2995 - 3002										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
AMPAK OIL COMPANY				020463															
PEREZ				WELL #: 3	RRCID -> 281216	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4081 - 4083										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STRATA OPERATING, INC.				825445															
JOSHUA				WELL #: 1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 - 4131										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRI0)										19561 656	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
KALER ENERGY CORP.										450261						
POZZI UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 283115	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 5044	PERF. 4272	-	4274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020 - P/A 03/20/20																
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)										19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY										020463						
PEREZ										WELL #: 4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4335	-	4341
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLETTA CREEK, S. (4820)										19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.										280941						
HUBER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4818	-	4820
06	3510 #	2465	-0-	-1045	-0-	2454	2	11	9	N	10					157
07	4243 R	4243	-0-	-0-	-0-	4236	2	7	9	N	6					163
08	3596 #	1742	-0-	-1854	-0-	1732	2	10	9	N	9					172
09	3480 #	2308	-0-	-1172	-0-	2304	2	4	9	N	4	161	1			15
10	4247 #	4155	-0-	-92	-0-	4140	2	15	9	N	14					29
*11	4189 R	4189	-0-	-0-	-0-	4179	2	10	9	N	9					38
COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)										19651 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC										120648						
STANGE										WELL #: 1D	RRCID -> 250559	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2418	-	2422
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION										216536						
WILLEMIN										WELL #: 1	RRCID -> 198576	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1831	-	1833
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)										19651 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797					
WALTER DIETZEL										WELL #: 0001	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3766 - 3770	
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-				-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
09	960 N	784	-0-	-176	-0-	784	2			N	-0-				-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-				-0-
COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)										19651 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CML EXPLORATION, LLC										120648					
STANGE										WELL #: 1 F	RRCID -> 223485	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 1078 - 1080	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	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	
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-				-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
08	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-				-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
10	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-				-0-
*11	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
COLLIER (2200)										19667 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548					
ROBINSON, VELMA										WELL #: 1	RRCID -> 054684	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 3311	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLLIER (3800 FRIO)										19667 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548					
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 C	RRCID -> 081148	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 3733 - 3738	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 118

COLLIER (4000) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. ROBINSON					19667 875 424737 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 207812		ONE WELL COMPL. DATE 10/21/2004				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLIER, EAST (MIOCENE) ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA					19668 666 036548 WELL #:	3 T	NON-ASSOCIATED RRCID -> 119642		EXEMPT COMPL. DATE 08/30/1985				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400					
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLIER, NORTH (ROBINSON) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. ROBINSON					19669 140 424737 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271037		ONE WELL COMPL. DATE 09/11/2013				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLOGNE (1050) AMPAK OIL COMPANY PEREZ					19744 207 020463 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175418		ONE WELL COMPL. DATE 11/05/1999				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104					
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOGNE (1400) BIG LAKE CORPORATION SALINAS, J.					19744 299 069458 WELL #:	7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203116		ONE WELL COMPL. DATE 12/04/2003				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EXPRESS OIL CO. GORDON					257068 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 230148		ONE WELL COMPL. DATE 01/20/2005				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1600)		19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971							
REEVES, C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COLOGNE (2100)		19744 483		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
STRATA OPERATING, INC.		825445							
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 288336		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 1963 - 1967	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971							
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COLOGNE (3890)				19744 660				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463																
SCHMELTZER				WELL #:				1	RRCID -> 181884				COMPL. DATE 01/10/2001				TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918			
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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		

MICHAEL				WELL #:				1	RRCID -> 242920				COMPL. DATE 01/13/2007				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-275						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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-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			
06	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	2				N	-0-					-0-		
07	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	2				N	-0-					-0-		
08	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3	2				N	-0-					-0-		
09	30 N	29	-0-	-1		-0-	29	2				N	-0-					-0-		
*10	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2				N	-0-					-0-		
11	3 N	NO RPT	-0-	-3		-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		

COLOGNE (4050)				19744 675				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY				020463																
SMITH				WELL #:				1	RRCID -> 192835				COMPL. DATE 11/10/2002				TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - P/A 07/21/20																				

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		
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-	
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-	
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A"				WELL #:		2	RRCID ->	202557	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4295 - 4299		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
COLOGNE (4550)				19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY				020463												
SMITH-CAROTHERS				WELL #:		1	RRCID ->	217485	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4554 - 4557		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
COLOGNE (4600)				19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
STRATA OPERATING, INC.				825445												
JOSHUA				WELL #:		1	RRCID ->	284941	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4538 - 4542		
06	1530 #	549	-0-	-981	-0-	549	2			N	-0-				-0-	
07	775 #	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-				-0-	
08	744 #	168	-0-	-576	-0-	168	2			N	-0-				-0-	
09	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-				-0-	
10	744 #	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-				-0-	
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

COLOGNE (4800)				19744 920	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.				676033														
EARP				WELL #:	1	RRCID ->	206436	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4753 -	4758				
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
COLOGNE (4950)				19744 943	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
STRATA OPERATING, INC.				825445														
WILLIAMS-BUCHHOLZ				WELL #:	1	RRCID ->	284236	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	4945	PERF.	5020 -	5026				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020																		
COLOMA CREEK, NORTH (7600)				19766 532	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
CREST PETROLEUM, LLC				189894														
HAHN, O. F.				WELL #:	1	RRCID ->	061398	COMPL. DATE	12/10/1974	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8300)				19766 800	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
HAHN, OSCAR				342858														
HAHN, O.F.				WELL #:	3 U	RRCID ->	072874	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	N/A					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND)												
SEDONA OIL & GAS CORP.												
KURTZ												
20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
763152												
WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127
CONQUISTADOR (SHORT SAND)												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC												
EVANS												
20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
870354												
WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668												
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CONSOLIDATED (WILCOX 10500)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
PREWITT												
20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
453170												
WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828												
06	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	189 9	1	1606 2	N	8		114
07	1922 N	720	-0-	-1202	-0-	72 10	1 9	638 2	N	9		123
08	1736 N	693	-0-	-1043	-0-	55 1	1	638 2	N	-0-		123
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	5		128
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	8		136
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	8		144
ABRAMEIT												
WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680												
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	174 15	1 9	1387 2	N	14		239
07	1643 N	702	-0-	-941	-0-	72 47	1 9	583 2	N	43	182 1	100
08	1643 N	608	-0-	-1035	-0-	12 13	1 9	583 2	N	12		112
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	13		125
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	7		132
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		132
COOK (WILCOX 9400)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
DLUGOSCH, PHILLIP												
20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
040797												
WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000									
COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #:		2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				247
COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
MEIDER SU		WELL #:		2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				44
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		44
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		44
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		44
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
MEIDER G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-						187
07	1643 X	20	-0-	-1623	-0-			20 2			N	-0-						187
08	3162 X	2882	-0-	-280	-0-			2882 2			N	-0-						187
*09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-			4350 2			N	-0-						187
*10	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-			4050 2			N	-0-						187
*11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-			4050 2			N	-0-						187
MEIDER GAS UNIT				WELL #:		7A	RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10572					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
COQUAT (10500)						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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 W	-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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DUNN		WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
DUNN		WELL #:		1ST	RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					72
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			72
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			72
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			72
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			72
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			72
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	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					87
07	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2			87
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			87
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			87
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			87
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			87

COQUAT (12700)				20539 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
MAGUGLIN, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 099506	COMPL. DATE 04/03/1982			TOTAL	DEPTH 13750	PERF.12721	- 12733	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLETT				WELL #: 1	RRCID -> 195480	COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12423	- 12447	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
*09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			153
10		15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			153
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

GILLETT				WELL #: 2	RRCID -> 202653	COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12816	- 12867	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			20
08		195 N	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			20
*09		294 N	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			20
*10		274 N	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			20
*11		274 N	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			20

MAGUGLIN UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 207943	COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12420	- 12532	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

SWISHER				WELL #: 1	RRCID -> 240703	COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL	DEPTH 12915	PERF.10558	- 12590	
06		42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			24
07	14B2	EXT	30	-0-	30	-0-	30	1	N	-0-			24
08	14B2	EXT	6	-0-	6	-0-	36	6	N	-0-			24
*09	14B2	EXT	578	-0-	578	-0-	614	2	N	-0-			24
*10		696 X	-0-	-614	-0-	-0-	82	2	N	-0-			24
*11		82 X	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			24

CORDELE (M-1U)			20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHELL, S. G. -A- O/A			WELL #:	3	RRCID ->	084313	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2655 -	2668	
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DRUSHEL, S.G.			WELL #:	5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2595 -	2600	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
CORDELE (M-2U)			20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL, S. G.			WELL #:	15	RRCID ->	148726	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	5247	PERF. 2622 -	2624	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			433
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			445
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			459
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			485
CORDELE (1750 PINHEAD)			20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
N S P OPERATING GROUP LLC			598285										
YAUSSI -B-			WELL #:	B 8	RRCID ->	130974	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1770 -	1780	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YAUSSI -A-			WELL #:	13 C	RRCID ->	131624	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1738 -	1746	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL -B-			WELL #:	5	RRCID ->	131574	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	5224	PERF. 1710 -	1716	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5		N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)			//CONT.//			20585 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC			//CONT.//			630656									
DRUSHEL -B-			WELL #:			14	RRCID ->	131623	COMPL. DATE	07/17/1989	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 1736 -	1742	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15 5			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 5			N	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15 5			N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-		10 5			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 5			N	-0-			-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			428
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			440
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			452
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			465
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			477
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			490
DRUSHEL -B-			WELL #:			15	RRCID ->	135296	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2550 -	2556	
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10 5			N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15 5			N	-0-			-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-		10 5			N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15 5			N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15 5			N	-0-			-0-
*11	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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORDELE (2610)						20585 598	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC						630656									
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #:			1	RRCID ->	129601	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2594 -	2598	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 3980 - 3985		
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CORDELE (4600)			20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL			WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4426 - 4429		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PRESSLEY				WELL #: 1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
CORDELE, W. (CLONE)				20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
N S P OPERATING GROUP LLC				598285							
YAUSSE "A"				WELL #: 6	RRCID -> 141055	COMPL. DATE 09/27/1991	TOTAL DEPTH 3156	PERF. 1520 - 1530			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
P&B PETROLEUM LLC				630656							
DRUSHEL -B-				WELL #: 7 C	RRCID -> 130671	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 1450 - 1456			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5				-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5				-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5				-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 5				-0-	
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 5				-0-	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5				-0-	
CORDELE, W. (JOANNE)				20593 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055							
KALLUS				WELL #: 1	RRCID -> 288294	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3721 - 3727			
06	SHUT IN	16208	-0-	16208	46608	16208 3				-0-	
07	SHUT IN	17195	-0-	17195	63803	17195 3				-0-	
08	SHUT IN	16455	-0-	16455	80258	16455 3				-0-	
09	SHUT IN	16114	-0-	16114	96372	16114 3				-0-	
10	SHUT IN	16850	-0-	16850	113222	16850 3				-0-	
11	SHUT IN	16914	-0-	16914	130136	16879 3	35 9	32		-0-	32

CORDELE, WEST (JOE)														
N S P OPERATING GROUP LLC														
YAUSSEI														
20593 224 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
598285														
WELL #: B 20					RRCID -> 159960					COMPL. DATE 05/31/1996				
					TOTAL DEPTH 3500					PERF. 2637 - 2647				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CORDELE, WEST (STRAY 3000)														
N S P OPERATING GROUP LLC														
YAUSSEI B														
20593 704 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JACKSON				
598285														
WELL #: 19					RRCID -> 161316					COMPL. DATE 12/05/1996				
					TOTAL DEPTH 5000					PERF. 2946 - 2954				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CORDELE, WEST (TIGER)														
P&B PETROLEUM LLC														
DRUSHEL -B-														
20593 736 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
630656														
WELL #: 6					RRCID -> 001407					COMPL. DATE 01/29/1955				
					TOTAL DEPTH 3260					PERF. 2595 - 2602				
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5				N	-0-	-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-	-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-	-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-	-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-	-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-	-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)														
P&B PETROLEUM LLC														
DRUSHEL, S. G. "A"														
20593 768 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
630656														
WELL #: 16					RRCID -> 138315					COMPL. DATE 03/19/1991				
					TOTAL DEPTH 3368					PERF. 2322 - 2324				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)														
N S P OPERATING GROUP LLC														
YAUSSEI "A"														
20593 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
598285														
WELL #: 7					RRCID -> 139806					COMPL. DATE 09/27/1991				
					TOTAL DEPTH 3190					PERF. 2396 - 2404				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
P&B PETROLEUM LLC														
DRUSHEL -B-														
630656														
WELL #: 7 T					RRCID -> 130672					COMPL. DATE 03/31/1989				
					TOTAL DEPTH 3250					PERF. 2368 - 2372				
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-	-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-	-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	5				N	-0-	-0-

CORDELE, WEST (2600) GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM				20593 920 328774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL	DEPTH	3000	PERF.	2636	-	2639		
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE, W. (3730) N S P OPERATING GROUP LLC YAUSSI B SWD				20593 970 598285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3773	-	3800		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CORDELE W. (4270 BECKY) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA				20593 990 178030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL	DEPTH	5216	PERF.	4237	-	4244		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PRESSLY, EDMONIA				WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL	DEPTH	5185	PERF.	3057	-	3061		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
COSDEN (Z-12) VISION OIL AND GAS LLC PETERSON				20870 800 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID ->	240418	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9805	-	9958		
06	540	N	-0-	-0-	-540		-0-					N	-0-					63
*07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
*08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					63
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. PAGE, GLADYS				907297 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	9716	-	9724		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)			20876 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE								
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208													
PAGE, C. E.			WELL #: 13	RRCID -> 118289	COMPL. DATE 04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702	PERF. 3593	-	3595						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
COSDEN, WEST (MACKHANK)			20876 364	ASSOCIATED	49B			CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
PAGE UNIT #2			WELL #: 1	RRCID -> 277206	COMPL. DATE 07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF. 7460	-	7484						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)			20876 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE								
STARK PETROLEUM			815164													
DUGAT, LENA ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 118079	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH	4313	PERF. 3252	-	3257						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004																
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
PAGE			WELL #: 1	RRCID -> 264407	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 2701	-	2706						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
COSDEN, WEST (WILCOX 7800)			20876 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414													
GREEN, E. E.			WELL #: 2	RRCID -> 033595	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 2120	-	2127						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)				20876 728	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297													
FREELAND, J. M.				WELL #:	9 L	RRCID ->	037711	COMPL. DATE	07/22/1965	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8360 - 8366				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSDEN, WEST (WILCOX 9500)				20876 832	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	216255	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9183 - 9205				
06	30 N	182	-0-	152 B	-7351	13	1	169	2	Y	-0-						-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-7351					Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-7351					Y	-0-						-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-7351					Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-7351					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-7351					Y	-0-						-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336													
J. C. BYLES UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	210314	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9152 - 9167				
06	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1248	2	18	9	N	16						81
07	1333 N	865	-0-	-468 B	-0-	832	2	33	9	N	30	89	1				22
08	1392 N	1392	-0-	-0 B	-0-	1366	2	26	9	N	24						46
09	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1114	2	22	9	N	20						66
*10	1231 N	1231	-0-	-0 B	-0-	1224	2	7	9	N	6						72
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT						72
J.C. BYLES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	217810	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9143 - 9168				
06	1680 N	1783	-0-	103 B	-26101	1765	2	18	9	N	16						81
07	1736 N	1448	-0-	-288 B	-26101	1414	2	34	9	N	31	89	1				23
08	1705 N	2289	-0-	584 B	-25517	2264	2	25	9	N	23						46
09	1680 N	1814	-0-	134 B	-25383	1792	2	22	9	N	20						66
10	1457 N	1774	-0-	317 B	-25066	1766	2	8	9	N	7						73
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-25066					N	NO RPT						73
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)				21045 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085													
PEDERNALES				WELL #:	1	RRCID ->	193766	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10440 - 10498				
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1547	2	162	9	N	147	184	1				92
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1418	2	75	9	N	68						160
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1581	2	227	9	N	206	177	1				189
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1530	2	153	9	N	139	182	1				146
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1495	2	150	9	N	136	178	1				104
*11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1479	2	147	9	N	134	178	1				60
PEDERNALES UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193769	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10430 - 10456				
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1022	2	48	9	N	44						107
07	1209 N	792	-0-	-417	-0-	753	2	39	9	N	35						142
08	1085 N	770	-0-	-315	-0-	742	2	28	9	N	25						167
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1019	2	30	9	N	27						194
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	926	2	31	9	N	28	179	1				43
*11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20						63

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
ANGERSTEIN, H O														
WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280														
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
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471														
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
COLLINS, MICHAEL														
WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282					N	NO RPT	-0-
MILLER-THOMAS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435					N	NO RPT	-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A														
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)														
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.														
KRUEGER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082														
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300)			21048 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
THUNDERBIRD ENERGY, INC.			858360					
BUEHRIG			WELL #: 5 L	RRCID -> 084738	COMPL. DATE 08/06/1979	TOTAL DEPTH	5501 PERF. 5284 - 5291	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y 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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
COY CITY (7100)			21368 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			665596					
COY CITY SWD			WELL #: 1	RRCID -> 277720	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465 PERF. 6404 - 7362	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)			21477 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.			945936					
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 4	RRCID -> 202798	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515 PERF.15516 - 15854	
06	2550 X	1355	-0-	-1195 B	-0-	304 1	1051 2 Y	-0-
07	2635 X	1051	-0-	-1584 B	-0-	141 1	910 2 Y	-0-
08	959 N	959	-0-	-0 B	-0-	121 1	838 2 Y	-0-
09	1350 N	819	-0-	-531 B	-0-	95 1	724 2 Y	-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0 B	-0-	301 1	965 2 Y	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		Y	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)										21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
SARTWELLE										WELL #: 7	RRCID -> 265068	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL	DEPTH 17600	PERF.13804	-	13818
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
06		1110 N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					70
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					70
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					70
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					70
10		1333 N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			N	-0-					70
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					70
CONTANGO RESOURCES, INC.										173206				CNTY: LAVACA			
STOVALL										WELL #: 2	RRCID -> 192576	COMPL. DATE 10/09/2002	TOTAL	DEPTH 14259	PERF.14013	-	14156
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.										945936				CNTY: LAVACA			
CRANDALL, RUBY										WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.14002	-	14044
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRANDALL, RUBIE										WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13262	-	13278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)										21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, INC.										173206							
STOVALL										WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL	DEPTH 14580	PERF.11830	-	13412
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				105
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					105
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					105
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					105
10		93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					105
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					105
STOVALL										WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.12511	-	12586
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910													
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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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													
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		30	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-	30	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	17	47	
						19	9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47	
CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545													
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997													
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	134 1	31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31	
DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214													
06	5460 X	2976	-0-	-2484	-0-	2946	2	30	9	N	27	397	
07	5642 X	4321	-0-	-1321	-0-	4266	2	55	9	N	50	447	
08	4836 X	4493	-0-	-343	-0-	4493	2			N	-0-	447	
09	4680 X	3345	-0-	-1335	-0-	3202	2	143	9	N	130	577	
10	4309 X	1609	-0-	-2700	-0-	1482	2	127	9	N	115	692	
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT	692	
ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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													
06	2790 X	421	-0-	-2369	-0-	421	2			N	-0-	28	
07	1643 X	1091	-0-	-552	-0-	1091	2			N	-0-	28	
08	1643 X	388	-0-	-1255	-0-	388	2			N	-0-	28	
09	1590 X	801	-0-	-789	-0-	801	2			N	-0-	28	
10	1085 N	371	-0-	-714	-0-	371	2			N	-0-	28	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28	

DALLAS HUSKY, NE. (HET)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
GOLIAD NAVAL AIR STATION														
22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050														
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)														
CML EXPLORATION, LLC														
TERRELL														
22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
120648														
WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
WALSTON-PETTUS														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
CLIFF FROMME														
22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
WALSTON-PETTUS A														
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	175	1	383
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	174	1	359
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150			509
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179			688
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100			788
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			788
CLIFF FROMME														
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

DANIEL RANCH (YEGUA) SURE FLOW OIL & GAS, INC. WELDER - COLE				23037 495 830587 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 159805		EXEMPT COMPL. DATE 05/16/1996		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2015																	
WELDER-COLE				WELL #:		RRCID -> 175895		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2016																	
DAVO (FRIO 2970) GREENSTONE ENERGY, LLC FOWLKES UNIT				23466 200 331330 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 216741		ONE WELL COMPL. DATE 04/13/2006		CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP MARALDO A403				24492 500 109333 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 250474		CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2010		CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380							
*12	3782 X	3487	-0-	-295 B	-0-	6	1	2555	3	N	792	885	1				549
						55	5	871	9								
*01	3782 X	3522	-0-	-260 B	-0-	5	1	2414	3	N	803	700	1				652
						220	5	883	9								
*02	3538 X	3122	-0-	-416 B	-0-	22	1	2157	3	N	713	902	1				463
						159	5	784	9								
*03	3751 X	3361	-0-	-390 B	-0-	27	1	2513	3	N	737	722	1				478
						10	5	811	9								
04	3630 X	3176	-0-	-454 B	-0-	157	1	2131	3	N	695	708	1				465
						123	5	765	9								
05	3534 X	3375	-0-	-159 B	-0-	322	1	2134	3	N	722	711	1				476
						125	5	794	9								
06	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	439	1	2448	3	N	809	915	1				370
						113	5	890	9								
07	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	424	1	2393	3	N	777	539	1				608
						855	9										
08	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	29	1	2711	3	N	756	710	1				654
						832	9										
09	3900 X	3244	-0-	-656 B	-0-	11	1	2476	3	N	688	730	1				612
						757	9										
10	4030 X	2248	-0-	-1782 B	-0-	1734	3	514	9	N	467	549	1				530
11	3900 X	1843	-0-	-2057 B	-0-	2	1	1390	3	N	410	553	1				387
						451	9										

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 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1791 X	1791	-0-	-0- B	-0-	558	1	1173	3	N	32			226
						25	5	35	9					
*01	1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	517	1	1109	3	N	14			240
						101	5	15	9					
*02	1338 X	1338	-0-	-0- B	-0-	179	1	1061	3	N	18			258
						78	5	20	9					
*03	1426 X	1426	-0-	-0- B	-0-	85	1	1219	3	N	106	161	1	203
						5	5	117	9					
04	1038 X	1038	-0-	-0- B	-0-	939	3	54	5	N	41			244
						45	9							
05	1522 X	1522	-0-	-0- B	-0-	1143	3	67	5	N	284	344	1	184
						312	9							
06	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	40	1	1120	3	N	266	167	1	283
						52	5	293	9					
07	153 X	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-			283
08	264 X	264	-0-	-0- B	-0-	225	1	39	3	N	-0-			283
09	58 X	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-			283
10	315 X	315	-0-	-0- B	-0-	315	1			N	-0-			283
*11	106 X	106	-0-	-0- B	-0-	105	1	1	9	N	1			284

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
*12	18817 X	13698	-0-	-5119 B	-0-	813	1	10514	3	N	1951	1935	1	528
						225	5	2146	9					
*01	18197 X	12861	-0-	-5336 B	-0-	970	1	9034	3	N	1847	1967	1	408
						825	5	2032	9					
*02	16124 X	12049	-0-	-4075 B	-0-	861	1	8577	3	N	1801	1561	1	648
						630	5	1981	9					
*03	16244 X	13062	-0-	-3182 B	-0-	906	1	9996	3	N	1925	2107	1	466
						42	5	2118	9					
04	13950 X	12344	-0-	-1606 B	-0-	830	1	9086	3	N	1730	1759	1	437
						525	5	1903	9					
05	13702 X	12946	-0-	-756 B	-0-	995	1	9452	3	N	1767	1732	1	472
						555	5	1944	9					
06	12630 X	12000	-0-	-630 B	-0-	946	1	8825	3	N	1656	1584	1	544
						407	5	1822	9					
07	13051 X	11452	-0-	-1599 B	-0-	963	1	8960	3	N	1390	1541	1	393
						1529	9							
08	13051 X	11365	-0-	-1686 B	-0-	937	1	8857	3	N	1428	1249	1	572
						1571	9							
09	12956 X	12956	-0-	-0- B	-0-	449	1	10439	3	N	1880	2030	1	422
						2068	9							
10	12958 X	11148	-0-	-1810 B	-0-	536	1	9068	3	N	1404	1479	1	347
						1544	9							
11	12000 X	10725	-0-	-1275 B	-0-	641	1	8651	3	N	1303	1450	1	200
						1433	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2976 X	3628	-0-	652 B	-245056	1480 36 5	1682 430 9	3		N	391	176 1		497
*01	2976 X	3656	-0-	680 B	-244376	1516 142 5	1557 441 9	3		N	401	374 1		524
*02	2784 X	3495	-0-	711 B	-243665	1394 115 5	1562 424 9	3		N	385	558 1		351
*03	2976 X	3573	-0-	597 B	-243068	1427 7 5	1720 419 9	3		N	381	358 1		374
04	2880 X	3557	-0-	677 B	-242391	1438 93 5	1617 409 9	3		N	372	363 1		383
05	2976 X	3611	-0-	635 B	-241756	1473 97 5	1649 392 9	3		N	356	357 1		382
06	2880 X	3381	-0-	501 B	-241255	1430 68 5	1478 405 9	3		N	368	358 1		392
07	2976 X	3470	-0-	494 B	-240761	1485 391 9	1594 3			N	355	360 1		387
08	2976 X	3271	-0-	295 B	-240466	1201 411 9	1659 3			N	374	362 1		399
09	2880 X	2530	-0-	-350 B	-240466	615 385 9	1530 3			N	350	367 1		382
10	2976 X	2713	-0-	-263 B	-240466	690 396 9	1627 3			N	360	358 1		384
11	2880 X	2657	-0-	-223 B	-240466	678 395 9	1584 3			N	359	368 1		375
HAMILTON TRUST UNIT C														
WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
*12	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	1658 351 9	35 5			N	319	361 1		378
*01	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	13 132 5	1448 370 9	3		N	336	187 1		527
*02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	295 86 5	1167 305 9	3		N	277	516 1		288
*03	2046 N	1598	-0-	-448 B	-0-	1296 297 9	5 5			N	270	179 1		379
04	1890 N	1683	-0-	-207 B	-0-	1283 326 9	74 5			N	296	365 1		310
05	1984 N	1501	-0-	-483 B	-0-	1103 333 9	65 5			N	303	182 1		431
06	1560 N	1448	-0-	-112 B	-0-	1051 348 9	49 5			N	316	366 1		381
07	1736 N	1306	-0-	-430 B	-0-	974 3	332 9			N	302	179 1		504
08	1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	1009 3	378 9			N	344	545 1		303
09	1440 N	1321	-0-	-119 B	-0-	998 3	323 9			N	294	187 1		410
10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1052 3	320 9			N	291	368 1		333
*11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1191 3	279 9			N	254	345 1		242

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 109333															
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1922 N	1635	-0-	-287 B	-0-	1394	3	30	5	N	192	179	1	402	
						211	9								
*01	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	286	1	1241	3	N	258			660	
						113	5	284	9						
*02	1711 N	1634	-0-	-77 B	-0-	463	1	898	3	N	188	370	1	478	
						66	5	207	9						
*03	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	498	1	973	3	N	176	362	1	292	
						4	5	194	9						
04	1860 N	1662	-0-	-198 B	-0-	618	1	777	3	N	202	182	1	312	
						45	5	222	9						
05	1736 N	1676	-0-	-60 B	-0-	635	1	772	3	N	204	177	1	339	
						45	5	224	9						
06	1620 N	1582	-0-	-38 B	-0-	377	1	952	3	N	190	181	1	348	
						44	5	209	9						
07	1705 N	1646	-0-	-59 B	-0-	286	1	1176	3	N	167			515	
						184	9								
08	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	239	1	1148	3	N	227	361	1	381	
						250	9								
09	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	234	1	1132	3	N	209	185	1	405	
						230	9								
10	1643 N	1551	-0-	-92 B	-0-	365	1	977	3	N	190	183	1	412	
						209	9								
11	1590 N	1120	-0-	-470 B	-0-	375	1	601	3	N	131	186	1	357	
						144	9								
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607															
*12	8488 X	8488	-0-	-0- B	-0-	400	1	6812	3	N	1029	1032	0	227	
						144	5	1132	9						
*01	7917 X	7917	-0-	-0- B	-0-	364	1	5966	3	N	954	956	0	225	
						538	5	1049	9						
*02	7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	346	1	5617	3	N	821	815	0	231	
						408	5	903	9						
*03	7467 X	7467	-0-	-0- B	-0-	418	1	6092	3	N	847	846	0	59	
						25	5	932	9			173	1		
04	6821 X	6821	-0-	-0- B	-0-	526	1	5150	3	N	774	775	0	58	
						294	5	851	9						
05	6448 X	6448	-0-	-0- B	-0-	575	1	4817	3	N	707	710	0	55	
						278	5	778	9						
06	2970 X	549	-0-	-2421 B	-0-	549	1			N	-0-			55	
07	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	555	1	2472	3	N	442	425	0	72	
						486	9								
08	7239 X	7239	-0-	-0- B	-0-	589	1	5705	3	N	859	862	0	69	
						945	9								
09	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	522	1	4759	3	N	729	729	0	69	
						802	9								
10	6281 X	6281	-0-	-0- B	-0-	478	1	4996	3	N	734	736	0	67	
						807	9								
*11	5770 X	5770	-0-	-0- B	-0-	383	1	4638	3	N	681	681	0	67	
						749	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	1				124
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*03	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-		7	1				124
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124
*10	1 X	1	-0-	-0-	B	-0-		1	1				124
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							124

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158													
*12	1767 N	512	-0-	-1255	B	-0-		30	1	324	3	N	482
								7	5	151	9		
*01	6675 X	6675	-0-	-0-	B	-0-		212	1	4283	3	N	520
								391	5	1789	9		
*02	3209 X	3209	-0-	-0-	B	-0-		261	1	1879	3	N	642
								138	5	931	9		
*03	1760 N	1760	-0-	-0-	B	-0-		287	1	907	3	N	439
								4	5	562	9		
04	2250 X	1098	-0-	-1152	B	-0-		272	1	473	3	N	557
								27	5	326	9		
05	2325 X	700	-0-	-1625	B	-0-		139	1	335	3	N	567
								20	5	206	9		
06	2250 X	509	-0-	-1741	B	-0-		141	1	57	3	N	685
								3	5	308	9		
07	2325 X	335	-0-	-1990	B	-0-		261	1	74	9	N	752
08	1767 X	539	-0-	-1228	B	-0-		359	1	180	9	N	916
09	1110 X	339	-0-	-771	B	-0-		288	1	51	9	N	217
10	713 X	304	-0-	-409	B	-0-		228	1	76	9	N	286
11	510 N	212	-0-	-298	B	-0-		120	1	92	9	N	370

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
*12	372 N	50	-0-	-322	B	-0-		16	1	34	9	N	142
*01	372 N	75	-0-	-297	B	-0-		74	1	1	9	N	143
02	145 N	41	-0-	-104	B	-0-		41	1			N	143
*03	62 N	2	-0-	-60	B	-0-		2	3			N	143
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-						N	143
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-		41	1			N	143
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	1			N	143
07	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-		119	1			N	143
08	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-		218	1			N	143
09	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-		238	1			N	143
10	3348 X	3348	-0-	-0-	B	-0-		233	1	2578	3	N	271
								537	9				
*11	44226 X	44226	-0-	-0-	B	-0-		271	1	37384	3	N	329
								6571	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 C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
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
*12	5549 X	3961	-0-	-1588 B	-0-	3019 3	877 9	65 5	N		797	907 1		433
*01	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	6068 3	865 9	554 5	N		786	698 1		521
*02	6432 X	6432	-0-	-0- B	-0-	5295 3	748 9	389 5	N		680	718 1		483
*03	3968 X	3169	-0-	-799 B	-0-	2392 3	767 9	10 5	N		697	723 1		457
04	6990 X	3065	-0-	-3925 B	-0-	2197 3	741 9	127 5	N		674	717 1		414
05	7223 X	3106	-0-	-4117 B	-0-	2265 3	710 9	131 5	N		645	236 0	538 1	285
06	6990 X	2877	-0-	-4113 B	-0-	2145 3	637 9	95 5	N		579	580 0		284
07	6882 X	2989	-0-	-3893 B	-0-	2323 3		666 9	N		605	425 0		464
08	3162 X	3015	-0-	-147 B	-0-	2321 3		694 9	N		631	695 1		400
09	3060 X	2699	-0-	-361 B	-0-	2037 3		662 9	N		602	372 1		630
10	3100 X	2589	-0-	-511 B	-0-	1963 3		626 9	N		569	746 1		453
11	2940 X	2533	-0-	-407 B	-0-	1899 3		634 9	N		576	361 1		668
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
*12	4371 X	87	-0-	-4284 B	-0-	77 1		10 9	N		9			69
*01	4371 X	25	-0-	-4346 B	-0-	25 1			N		-0-			69
*02	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	75 1		2959 3	N		887	556 1		400
*03	58182 X	58182	-0-	-0- B	-0-	217 5	976 9							
						930 1	45984 3		N		10069	10331 1		138
04	69321 X	69321	-0-	-0- B	-0-	192 5	11076 9				11060	10744 1		454
						862 1	53218 3		N					
05	43177 X	43177	-0-	-0- B	-0-	3075 5	12166 9				7183	7429 1		208
						678 1	32678 3		N					
06	40573 X	40573	-0-	-0- B	-0-	1920 5	7901 9				6581	6442 1		347
						401 1	31481 3		N					
07	40241 X	40241	-0-	-0- B	-0-	1452 5	7239 9				5946	6058 1		235
						443 1	33257 3		N					
08	31430 X	31430	-0-	-0- B	-0-	6541 9					4609	4546 1		298
						569 1	25791 3		N					
09	40839 X	40839	-0-	-0- B	-0-	5070 9					5594	5705 1		187
						457 1	34229 3		N					
10	41502 X	41502	-0-	-0- B	-0-	6153 9					5207	5265 1		129
						562 1	35212 3		N					
*11	40390 X	40390	-0-	-0- B	-0-	5728 9					4571	4411 1		289
						546 1	34816 3		N					
						5028 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
*12	1798 X	917	-0-	-881 B	-0-		821	1	96	9	N	87			434	
*01	1798 X	827	-0-	-971 B	-0-		802	1	25	9	N	23			457	
*02	1682 X	926	-0-	-756 B	-0-		758	1	93	3	N	62			519	
							7	5	68	9						
*03	1798 X	1062	-0-	-736 B	-0-		746	1	229	3	N	78			597	
							1	5	86	9						
04	1944 X	1944	-0-	-0- B	-0-		787	1	1085	3	N	8	182	1	423	
							63	5	9	9						
05	7329 X	7329	-0-	-0- B	-0-		858	1	5544	3	N	546	720	1	249	
							326	5	601	9						
06	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-		757	1	4266	3	N	375	355	1	269	
							197	5	413	9						
07	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-		729	1	4290	3	N	350			619	
							385	9								
08	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-		474	1	3499	3	N	249	361	1	507	
							274	9								
09	3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-		458	1	2964	3	N	279	367	1	419	
							307	9								
10	4383 X	4383	-0-	-0- B	-0-		486	1	3524	3	N	339	364	1	394	
							373	9								
*11	3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-		542	1	3117	3	N	299	362	1	331	
							329	9								
S. WALLIS UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 264987		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13467	- 17761	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	130	130	1	27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9009						N	-0-			27	
BUTLER UNIT D				WELL #:		1	RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL	DEPTH	13487	PERF.13728	- 18482	
*12	3038 X	390	-0-	-2648 B	-0-		390	1			N	-0-			251	
*01	961 X	549	-0-	-412 B	-0-		417	1	115	3	N	6	178	1	79	
							10	5	7	9						
*02	899 X	525	-0-	-374 B	-0-		377	1	138	3	N	-0-			79	
							10	5								
*03	534 X	534	-0-	-0- B	-0-		386	1	147	3	N	-0-			79	
							1	5								
04	564 X	564	-0-	-0- B	-0-		398	1	157	3	N	-0-			79	
							9	5								
05	558 X	518	-0-	-40 B	-0-		403	1	109	3	N	-0-			79	
							6	5								
06	540 X	489	-0-	-51 B	-0-		235	1	243	3	N	-0-			79	
							11	5								
07	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-						N	-0-			79	
08	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-						N	-0-			79	
09	570 X	-0-	-0-	-570 B	-0-						N	-0-			79	
10	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-						N	-0-			79	
11	480 X	-0-	-0-	-480 B	-0-						N	-0-			79	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																							
KOLODZIEJCZYK UNIT A										WELL #:		RRCID -> 265406											
										COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL		DEPTH 13346		PERF.13906 - 18200							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM						
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
*12	8215 X	5848	-0-	-2367 B	-0-		197	1	4617	3	N	850	729	1			393						
							99	5	935	9													
*01	7409 X	5637	-0-	-1772 B	-0-		295	1	4071	3	N	817	910	1			300						
							372	5	899	9													
*02	6148 X	5032	-0-	-1116 B	-0-		294	1	3693	3	N	704	713	1			291						
							271	5	774	9													
*03	5859 X	5526	-0-	-333 B	-0-		273	1	4398	3	N	761	890	1			162						
							18	5	837	9													
04	5670 X	4893	-0-	-777 B	-0-		219	1	3736	3	N	656	720	1			98						
							216	5	722	9													
05	5859 X	4638	-0-	-1221 B	-0-		224	1	3543	3	N	603	555	1			146						
							208	5	663	9													
06	5460 X	4388	-0-	-1072 B	-0-		208	1	3431	3	N	537	542	1			141						
							158	5	591	9													
07	5713 X	5713	-0-	-0- B	-0-		188	1	4626	3	N	817	711	1			247						
							899	9															
08	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-		171	1	4555	3	N	761	714	1			294						
							837	9															
09	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-		54	1	4295	3	N	719	910	1			103						
							791	9															
10	5704 X	5228	-0-	-476 B	-0-		249	1	4186	3	N	721	552	1			272						
							793	9															
11	5520 X	5041	-0-	-479 B	-0-		261	1	4031	3	N	681	710	1			243						
							749	9															
J. WALLIS UNIT A										WELL #:		1		RRCID -> 266268		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL		DEPTH 13656		PERF.14085 - 19096	
*12	4867 X	4435	-0-	-432 B	-0-		395	1	3653	3	N	281					580						
							78	5	309	9													
*01	4960 X	4446	-0-	-514 B	-0-		416	1	3400	3	N	290	182	1			688						
							311	5	319	9													
*02	4640 X	4091	-0-	-549 B	-0-		404	1	3154	3	N	274	552	1			410						
							232	5	301	9													
*03	4960 X	4341	-0-	-619 B	-0-		416	1	3622	3	N	262	360	1			312						
							15	5	288	9													
04	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-		433	1	3647	3	N	271					583						
							211	5	298	9													
05	4433 X	2772	-0-	-1661 B	-0-		202	1	2227	3	N	193	358	1			418						
							131	5	212	9													
06	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-		166	1	4462	3	N	263	359	1			322						
							206	5	289	9													
07	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-		6	1	4449	3	N	272					594						
							299	9															
08	4743 X	4740	-0-	-3 B	-0-		4455	3	285	9	N	259	357	1			496						
09	4890 X	4215	-0-	-675 B	-0-		3938	3	277	9	N	252	366	1			382						
10	5053 X	4221	-0-	-832 B	-0-		3938	3	283	9	N	257	371	1			268						
11	4890 X	1884	-0-	-3006 B	-0-		1597	3	287	9	N	261					529						

J. WALLIS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266268	COMPL.	DATE 06/12/2012	TOTAL	DEPTH	13656	PERF.14085	- 19096	
*12	4867 X	4435	-0-	-432 B	-0-	395	1	3653	3	N	281			580
						78	5	309	9					
*01	4960 X	4446	-0-	-514 B	-0-	416	1	3400	3	N	290	182	1	688
						311	5	319	9					
*02	4640 X	4091	-0-	-549 B	-0-	404	1	3154	3	N	274	552	1	410
						232	5	301	9					
*03	4960 X	4341	-0-	-619 B	-0-	416	1	3622	3	N	262	360	1	312
						15	5	288	9					
04	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	433	1	3647	3	N	271			583
						211	5	298	9					
05	4433 X	2772	-0-	-1661 B	-0-	202	1	2227	3	N	193	358	1	418
						131	5	212	9					
06	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	166	1	4462	3	N	263	359	1	322
						206	5	289	9					
07	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	6	1	4449	3	N	272			594
						299	9							
08	4743 X	4740	-0-	-3 B	-0-	4455	3	285	9	N	259	357	1	496
09	4890 X	4215	-0-	-675 B	-0-	3938	3	277	9	N	252	366	1	382
10	5053 X	4221	-0-	-832 B	-0-	3938	3	283	9	N	257	371	1	268
11	4890 X	1884	-0-	-3006 B	-0-	1597	3	287	9	N	261			529

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
R. BORCHARDT UNIT B																
WELL #: 1																
RRCID -> 266269																
COMPL. DATE 07/23/2016																
TOTAL DEPTH 13103																
PERF.13377 - 17570																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	4929 X	3016	-0-	-1913 B	-0-	298 1	1829 3	39 5	850 9	N	773	727	1			408
*01	4495 X	3153	-0-	-1342 B	-0-	501 1	1682 3	154 5	816 9	N	742	706	1			444
*02	3625 X	1809	-0-	-1816 B	-0-	437 1	678 3	50 5	644 9	N	585	554	1			475
*03	3379 X	3258	-0-	-121 B	-0-	407 1	2132 3	9 5	710 9	N	645	496	1			624
04	3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	428 1	1944 3	112 5	584 9	N	531	533	1			622
05	6705 X	6705	-0-	-0- B	-0-	418 1	4598 3	270 5	1419 9	N	1290	1262	1			650
06	9175 X	9175	-0-	-0- B	-0-	426 1	6400 3	295 5	2054 9	N	1867	1966	1			551
07	13508 X	13508	-0-	-0- B	-0-	454 1	10037 3	3017 9		N	2743	2502	1			792
08	10168 X	10168	-0-	-0- B	-0-	436 1	7448 3	2284 9		N	2076	2130	1			738
09	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	439 1	4905 3	1524 9		N	1385	1650	1			473
10	6701 X	6701	-0-	-0- B	-0-	476 1	4599 3	1626 9		N	1478	1286	1			665
11	5250 X	4918	-0-	-332 B	-0-	451 1	3294 3	1173 9		N	1066	1117	1			614
HOOKS UNIT A																
WELL #: 1																
RRCID -> 266272																
COMPL. DATE 06/26/2012																
TOTAL DEPTH 13396																
PERF.14000 - 18480																
*12	2201 X	674	-0-	-1527 B	-0-	196 1	203 3	4 5	271 9	N	246					610
*01	2201 X	1468	-0-	-733 B	-0-	242 1	912 3	83 5	231 9	N	210	185	1			635
*02	1914 X	661	-0-	-1253 B	-0-	177 1	247 3	18 5	219 9	N	199	188	1			646
*03	2126 X	2126	-0-	-0- B	-0-	339 1	1604 3	7 5	176 9	N	160	185	1			621
04	2200 X	2200	-0-	-0- B	-0-	265 1	1613 3	93 5	229 9	N	208	365	1			464
05	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	240 1	2928 3	172 5	312 9	N	284	360	1			388
06	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	296 1	2663 3	123 5	322 9	N	293	182	1			499
07	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	85 1	2493 3	246 9		N	224	358	1			365
08	3286 X	3038	-0-	-248 B	-0-	99 1	2653 3	286 9		N	260					625
09	3180 X	2604	-0-	-576 B	-0-	157 1	2264 3	183 9		N	166					791
10	3286 X	2598	-0-	-688 B	-0-	264 1	2085 3	249 9		N	226	543	1			474
11	3180 X	2494	-0-	-686 B	-0-	198 1	1985 3	311 9		N	283					757

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 #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	360	-0-	360 B	-35199	360	1			N	-0-			-0-
*01	0 N	125	-0-	125 B	-35074	125	1			N	-0-			-0-
02	29 N	34	-0-	5 B	-35069	34	1			N	-0-			-0-
*03	31 N	1	-0-	-30 B	-35069	1	1			N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-35069	1	1			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-35069					N	-0-			-0-
06	1 N	30	-0-	29 B	-35040	30	1			N	-0-			-0-
07	1 N	31	-0-	30 B	-35010	31	1			N	-0-			-0-
08	0 N	47	-0-	47 B	-34963	3	1	44	9	N	40			40
09	30 N	33	-0-	3 B	-34960	33	1			N	-0-			40
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-34960					N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-34960					N	-0-			40
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668														
*12	41569 X	41569	-0-	-0- B	-0-	276	1	29625	3	N	10031	23	0	163
						634	5	11034	9					
*01	102493 X	102493	-0-	-0- B	-0-	729	1	67079	3	N	25990	12897	0	163
						6096	5	28589	9					
*02	89740 X	89740	-0-	-0- B	-0-	438	1	59928	3	N	22741	22741	0	163
						4359	5	25015	9					
*03	55415 X	55415	-0-	-0- B	-0-	257	1	40708	3	N	12984	12984	0	163
						168	5	14282	9					
04	73277 X	73277	-0-	-0- B	-0-	124	1	52909	3	N	15645	15645	0	163
						3034	5	17210	9					
05	58453 X	58453	-0-	-0- B	-0-	128	1	42935	3	N	11720	11206	0	163
						2498	5	12892	9			514	1	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			163
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			163
08	27393 X	27393	-0-	-0- B	-0-	67	1	20011	3	N	6650	6650	0	163
						7315	9							
09	57444 X	57444	-0-	-0- B	-0-	197	1	44863	3	N	11258	11080	0	163
						12384	9					178	1	
10	41831 X	41831	-0-	-0- B	-0-	133	1	33998	3	N	7000	7000	0	163
						7700	9							
*11	34151 X	34151	-0-	-0- B	-0-	108	1	27562	3	N	5892	5332	0	163
						6481	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238														
*12	4185 X	87	-0-	-4098 B	-0-	64	1	23	9	N	21			168
*01	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			168
02	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			168
*03	207 X	207	-0-	-0- B	-0-	206	3	1	5	N	-0-			168
*04	90 X	19	-0-	-71 B	-0-	19	1			N	-0-			168
*05	178 X	178	-0-	-0- B	-0-	178	1			N	-0-			168
06	282 X	282	-0-	-0- B	-0-	282	1			N	-0-			170
07	296 X	296	-0-	-0- B	-0-	296	1			N	-0-			170
08	261 X	261	-0-	-0- B	-0-	261	1			N	-0-			170
09	270 X	244	-0-	-26 B	-0-	244	1			N	-0-			170
10	310 X	268	-0-	-42 B	-0-	268	1			N	-0-			170
*11	325 X	325	-0-	-0- B	-0-	325	1			N	-0-			170

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	47	1	3	9	N	3	3	0	421
*01	178 X	178	-0-	-0- B	-0-	2	1	85	3	N	75	178	1	318
						8	5	83	9					
02	8 X	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-			318
*03	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2			320
04	75 X	75	-0-	-0- B	-0-	60	1	15	9	N	14			334
05	219 X	219	-0-	-0- B	-0-	219	1			N	-0-			334
*06	60 X	60	-0-	-0- B	-0-	57	1	3	9	N	3			337
*07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			337
*08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			337
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			337
*10	3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			337
*11	222 X	222	-0-	-0- B	-0-	222	1			N	-0-			337
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026														
*12	15686 X	12863	-0-	-2823 B	-0-	555	1	9803	3	N	2086	2185	1	721
						210	5	2295	9					
*01	15190 X	11023	-0-	-4167 B	-0-	605	1	7607	3	N	1924	2013	1	632
						695	5	2116	9					
*02	13485 X	9424	-0-	-4061 B	-0-	585	1	6461	3	N	1730	1464	1	898
						475	5	1903	9					
*03	13826 X	10103	-0-	-3723 B	-0-	537	1	7708	3	N	1660	2212	1	346
						32	5	1826	9					
04	12690 X	8723	-0-	-3967 B	-0-	469	1	6188	3	N	1554	1105	1	795
						357	5	1709	9					
05	12865 X	8373	-0-	-4492 B	-0-	559	1	5855	3	N	1468	1623	1	640
						344	5	1615	9					
06	10680 X	8272	-0-	-2408 B	-0-	546	1	5834	3	N	1475	1621	1	494
						269	5	1623	9					
07	10106 X	8095	-0-	-2011 B	-0-	460	1	6122	3	N	1375	1436	1	433
						1513	9							
08	10106 X	7621	-0-	-2485 B	-0-	310	1	5808	3	N	1366	908	1	891
						1503	9							
09	8730 X	7386	-0-	-1344 B	-0-	160	1	6140	3	N	987	1104	1	774
						1086	9							
10	8556 X	8430	-0-	-126 B	-0-	143	1	6746	3	N	1401	1302	1	873
						1541	9							
*11	8883 X	8883	-0-	-0- B	-0-	365	1	7109	3	N	1281	1673	1	481
						1409	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										WELL #: 1		RRCID -> 266697		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13782		PERF.13889 - 18477			
GOHLKE UNIT 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		
*12	6789 X	1614	-0-		-5175 B		-0-	1294	3	27	5	N		266	268	0			110		
								293	9												
*01	4061 X	1572	-0-		-2489 B		-0-	3	1	1164	3	N		273	275	0			108		
								105	5	300	9										
*02	1263 X	1263	-0-		-0- B		-0-	6	1	930	3	N		236	236	0			108		
								67	5	260	9										
*03	1612 X	1254	-0-		-358 B		-0-	976	3	4	5	N		249	250	0			107		
								274	9												
04	1560 X	1332	-0-		-228 B		-0-	1025	3	58	5	N		226	227	0			106		
								249	9												
05	1612 X	1040	-0-		-572 B		-0-	16	1	791	3	N		170	172	0			104		
								46	5	187	9										
06	1530 X	936	-0-		-594 B		-0-	6	1	760	3	N		123	33	0	161	1	33		
								35	5	135	9										
07	1364 X	915	-0-		-449 B		-0-	1	1	718	3	N		178	180	0			31		
								196	9												
08	1364 X	517	-0-		-847 B		-0-	418	3	99	9	N		90	91	0			30		
09	1320 X	-0-	-0-		-1320 B		-0-					N		77					107		
10	1054 X	756	-0-		-298 B		-0-	756	3			N		-0-					107		
11	930 X	786	-0-		-144 B		-0-	4	1	443	3	N		308	360	1			55		
								339	9												

FRANZ UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 266699			COMPL. DATE 08/25/2019			TOTAL DEPTH 13505		PERF.13974 - 18441		
*12	4774 X	-0-	-0-	-4774 B	-0-					N	-0-						51
*01	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-						51
*02	44002 X	44002	-0-	-0- B	-0-		374	1	32481	3	N	7990	7113	0	877	1	51
							2358	5	8789	9							
*03	149333 X	149333	-0-	-0- B	-0-		656	1	121028	3	N	24688	24417	0	179	1	143
							492	5	27157	9							
04	144137 X	144137	-0-	-0- B	-0-		500	1	114111	3	N	20959	20924	0			178
							6471	5	23055	9							
05	146237 X	146237	-0-	-0- B	-0-		560	1	117001	3	N	19966	19825	0	176	1	143
							6713	5	21963	9							
06	54422 X	54422	-0-	-0- B	-0-		343	1	43920	3	N	7446	7446	0			143
							1968	5	8191	9							
07	52976 X	52976	-0-	-0- B	-0-		308	1	44209	3	N	7690	7690	0			143
							8459	9									
08	88565 X	88565	-0-	-0- B	-0-		222	1	76714	3	N	10572	10018	0	554	1	143
							11629	9									
09	81927 X	81927	-0-	-0- B	-0-		593	1	71532	3	N	8911	3996	0	4915	1	143
							9802	9									
10	89706 X	89706	-0-	-0- B	-0-		1179	1	78937	3	N	8718	8718	1			143
							9590	9									
*11	60764 X	60764	-0-	-0- B	-0-		845	1	52587	3	N	6665	5957	0	698	1	153
							7332	9									

LANGHOFF UNIT B				WELL #:		1	RRCID -> 266701	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13288 - 17894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491		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														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*12	7471 X	-0-	-0-	-7471 B	-0-				N	-0-			257	
*01	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			257	
*02	24413 X	24413	-0-	-0- B	-0-	32	1	17007	3	5587	5237	0	244	
						1228	5	6146	9					
*03	135728 X	135728	-0-	-0- B	-0-	1	1	107405	3	25353	25353	0	244	
						434	5	27888	9					
04	138068 X	138068	-0-	-0- B	-0-	105624	3	5953	5	24083	24083	0	244	
						26491	9							
05	126818 X	126818	-0-	-0- B	-0-	1	1	99120	3	20035	19494	0	244	
						5658	5	22039	9					
06	32733 X	32733	-0-	-0- B	-0-	13	1	25403	3	5628	5629	0	243	
						1126	5	6191	9					
07	41251 X	41251	-0-	-0- B	-0-	8	1	33134	3	7372	7216	0	243	
						8109	9							
08	76269 X	76269	-0-	-0- B	-0-	1	1	62390	3	12616	12616	0	243	
						13878	9							
09	57700 X	57700	-0-	-0- B	-0-	20	1	47120	3	9600	9234	0	243	
						10560	9							
10	73821 X	73821	-0-	-0- B	-0-	11	1	62128	3	10620	10620	0	243	
						11682	9							
*11	55939 X	55939	-0-	-0- B	-0-	28	1	47786	3	7386	3177	0	245	
						8125	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
*12	1612 N	869	-0-	-743 B	-0-	100	1	626	3	118			672	
						13	5	130	9					
*01	1488 N	1037	-0-	-451 B	-0-	103	1	652	3	202			874	
						60	5	222	9					
*02	1218 N	662	-0-	-556 B	-0-	320	1	256	3	61	529	1	406	
						19	5	67	9					
*03	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	303	1	668	3	214			620	
						3	5	235	9					
04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	332	1	884	3	134			754	
						51	5	147	9					
05	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	315	1	785	3	128	179	1	703	
						46	5	141	9					
06	1170 N	745	-0-	-425 B	-0-	288	1	287	3	143	180	1	666	
						13	5	157	9					
07	1457 N	700	-0-	-757 B	-0-	292	1	259	3	135	176	1	625	
						149	9							
08	1302 N	948	-0-	-354 B	-0-	312	1	443	3	175	185	1	615	
						193	9							
09	750 N	685	-0-	-65 B	-0-	277	1	269	3	126			741	
						139	9							
10	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	325	1	219	3	128	186	1	683	
						141	9							
11	930 N	774	-0-	-156 B	-0-	387	1	223	3	149	175	1	657	
						164	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889																
M 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
*12	6913 X	4509	-0-	-2404 B	-0-		278 1	3405 3	72 5	754 9	N	685	688 0			314
*01	5425 X	4112	-0-	-1313 B	-0-		203 1	2931 3	265 5	713 9	N	648	649 0			313
*02	5133 X	3598	-0-	-1535 B	-0-		215 1	2587 3	188 5	608 9	N	553	553 0			313
*03	5487 X	1627	-0-	-3860 B	-0-		89 1	1256 3	5 5	277 9	N	252	251 0			314
04	12215 X	12215	-0-	-0- B	-0-		175 1	9586 3	554 5	1900 9	N	1727	1596 1			445
05	35493 X	35493	-0-	-0- B	-0-		483 1	27281 3	1580 5	6149 9	N	5590	5062 0	714 1		259
06	33092 X	33092	-0-	-0- B	-0-		510 1	25339 3	1148 5	6095 9	N	5541	4660 0	714 1		426
07	33644 X	33644	-0-	-0- B	-0-		546 1	26767 3	6331 9		N	5755	5760 0			421
08	31649 X	31649	-0-	-0- B	-0-		515 1	25099 3	6035 9		N	5486	5491 0			416
09	20771 X	20771	-0-	-0- B	-0-		420 1	16495 3	3856 9		N	3505	3511 0			410
10	27934 X	27934	-0-	-0- B	-0-		436 1	22541 3	4957 9		N	4506	4225 1			691
*11	19913 X	19913	-0-	-0- B	-0-		444 1	16199 3	3270 9		N	2973	3309 1			355
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612																
*12	8308 X	7773	-0-	-535 B	-0-		170 1	6315 3	135 5	1153 9	N	1048	729 1			821
*01	8246 X	8166	-0-	-80 B	-0-		116 1	6200 3	566 5	1284 9	N	1167	1086 1			902
*02	7569 X	7568	-0-	-1 B	-0-		181 1	5898 3	433 5	1056 9	N	960	918 1			944
*03	8029 X	7331	-0-	-698 B	-0-		322 1	6436 3	27 5	546 9	N	496	1052 1			388
04	7890 X	7616	-0-	-274 B	-0-		349 1	5960 3	344 5	963 9	N	875	367 1			896
05	8153 X	8069	-0-	-84 B	-0-		361 1	6371 3	374 5	963 9	N	875	1073 1			698
06	7890 X	7772	-0-	-118 B	-0-		389 1	6195 3	286 5	902 9	N	820	899 1			619
07	8091 X	7475	-0-	-616 B	-0-		368 1	6187 3	920 9		N	836	715 1			740
08	8060 X	4689	-0-	-3371 B	-0-		253 1	3962 3	474 9		N	431	727 1			444
09	7800 X	1197	-0-	-6603 B	-0-		191 1	868 3	138 9		N	125				569
10	8060 X	695	-0-	-7365 B	-0-		139 1	533 3	23 9		N	21				590
11	7770 X	323	-0-	-7447 B	-0-		91 1	176 3	56 9		N	51				641

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	22			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-109881					N	-0-			22

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751													
*12	4526 X	3681	-0-	-845 B	-0-	485 1	3129 3	N	-0-	176 1			302
*01	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	67 5	448 1	3486 3	N	59			361
*02	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	318 5	424 1	65 9	N	64			425
*03	3689 X	940	-0-	-2749 B	-0-	132 5	436 1	1801 3	N	13	357 1		81
04	4170 X	1108	-0-	-3062 B	-0-	2 5	413 1	70 9	N	14 9			81
05	4309 X	874	-0-	-3435 B	-0-	38 5	324 1	657 3	N	-0-			81
06	4170 X	720	-0-	-3450 B	-0-	31 5	682 3	519 3	N	6			87
07	2604 X	840	-0-	-1764 B	-0-	7 9	2 1	31 5	N	7			94
08	1147 X	832	-0-	-315 B	-0-	8 9	3 1	830 3	N	12			106
09	5836 X	5836	-0-	-0- B	-0-	13 9	19 1	816 3	N	846			952
10	15295 X	15295	-0-	-0- B	-0-	931 9	140 1	4886 3	N	2773	2883 1		842
*11	34786 X	34786	-0-	-0- B	-0-	3050 9	508 1	12105 3	N	6311	6603 1		550
						6942 9	27336 3						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	6665 X	6419	-0-	-246 B	-0-	183	1	5117	3	N	919	920	0	74
						108	5	1011	9					
*01	6665 X	6178	-0-	-487 B	-0-	52	1	4748	3	N	863	831	0	106
						429	5	949	9					
*02	6177 X	5309	-0-	-868 B	-0-	115	1	4091	3	N	730	206	0	445
						300	5	803	9			185	1	
*03	6572 X	1957	-0-	-4615 B	-0-	35	1	1629	3	N	260	545	1	160
						7	5	286	9					
04	6210 X	76	-0-	-6134 B	-0-	76	1			N	-0-			160
05	6417 X	148	-0-	-6269 B	-0-	148	1			N	-0-			160
06	5970 X	200	-0-	-5770 B	-0-	200	1			N	-0-			160
07	5673 X	230	-0-	-5443 B	-0-	230	1			N	-0-			160
08	1984 X	176	-0-	-1808 B	-0-	176	1			N	-0-			160
09	210 X	171	-0-	-39 B	-0-	171	1			N	-0-			160
10	180 X	180	-0-	-0 B	-0-	180	1			N	-0-			160
11	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			160

MOTL UNIT A														
WELL #: 2														
RRCID -> 266843														
COMPL. DATE 10/17/2019														
TOTAL DEPTH 13281														
PERF.13600 - 16654														
*12	18194 X	18194	-0-	-0- B	-0-	590	1	15670	3	N	1454	1454	1	209
						335	5	1599	9					
*01	15292 X	15292	-0-	-0- B	-0-	559	1	11675	3	N	1811	1811	1	209
						1066	5	1992	9					
*02	10955 X	10955	-0-	-0- B	-0-	458	1	8761	3	N	993	900	1	302
						644	5	1092	9					
*03	11018 X	11018	-0-	-0- B	-0-	445	1	9461	3	N	975	1086	1	191
						39	5	1073	9					
04	10140 X	10140	-0-	-0- B	-0-	270	1	7831	3	N	1443	1446	1	188
						452	5	1587	9					
05	10123 X	10123	-0-	-0- B	-0-	298	1	8356	3	N	889	907	1	170
						491	5	978	9					
06	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	342	1	8245	3	N	862	727	1	305
						380	5	948	9					
07	8816 X	8816	-0-	-0- B	-0-	359	1	7284	3	N	1066	1067	1	304
						1173	9							
08	8494 X	8067	-0-	-427 B	-0-	354	1	6931	3	N	711	711	1	304
						782	9							
09	8220 X	7593	-0-	-627 B	-0-	374	1	6218	3	N	910	910	1	304
						1001	9							
10	8494 X	7242	-0-	-1252 B	-0-	425	1	6015	3	N	729	728	1	305
						802	9							
11	8220 X	6482	-0-	-1738 B	-0-	412	1	5473	3	N	543	544	1	304
						597	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					//CONT.//	109333														
HOOKS					WELL #:	4	RRCID -> 266867			COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13320 - 17307						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	7409 X	4603	-0-		-2806 B		-0-	1146	1	2751	3		N	588	374	1			590	
								59	5	647	9									
*01	8370 X	1925	-0-		-6445 B		-0-	1134	1	522	3		N	201	182	1			609	
								48	5	221	9									
*02	7830 X	1576	-0-		-6254 B		-0-	1109	1	223	3		N	207	177	1			639	
								16	5	228	9									
*03	8370 X	1702	-0-		-6668 B		-0-	1082	1	357	3		N	238	183	1			694	
								1	5	262	9									
04	6840 X	1520	-0-		-5320 B		-0-	1128	1	90	3		N	270	375	1			589	
								5	5	297	9									
05	4588 X	1674	-0-		-2914 B		-0-	1131	1	226	3		N	276	184	1			681	
								13	5	304	9									
06	1860 X	1718	-0-		-142 B		-0-	1051	1	368	3		N	256	362	1			575	
								17	5	282	9									
07	1925 X	1925	-0-		-0- B		-0-	1125	1	505	3		N	268	178	1			665	
								295	9											
*08	1705 X	737	-0-		-968 B		-0-	670	1	67	9		N	61	177	1			549	
*09	1710 X	27	-0-		-1683 B		-0-	27	1				N	-0-					549	
*10	1922 X	-0-	-0-		-1922 B		-0-						N	-0-					549	
11	1860 X	-0-	-0-		-1860 B		-0-						N	-0-					549	

HARTMAN UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 266872	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 13783	PERF.14104	- 18145					
*12	8897 X	274	-0-	-8623 B	-0-	127	1	131	3	N	12				73
						3	5	13	9						
*01	8897 X	3266	-0-	-5631 B	-0-	76	1	2750	3	N	172				245
						251	5	189	9						
*02	17070 X	17070	-0-	-0- B	-0-	49	1	14817	3	N	1014	1072	1		187
						1089	5	1115	9						
*03	12826 X	12826	-0-	-0- B	-0-	63	1	11903	3	N	736	720	1		203
						50	5	810	9						
04	10626 X	10626	-0-	-0- B	-0-	25	1	9420	3	N	579	709	1		73
						544	5	637	9						
05	13237 X	10479	-0-	-2758 B	-0-	13	1	9297	3	N	566	536	1		103
						546	5	623	9						
06	12810 X	9861	-0-	-2949 B	-0-	68	1	8850	3	N	486	364	1		225
						408	5	535	9						
07	13237 X	9712	-0-	-3525 B	-0-	152	1	9007	3	N	503	355	1		373
						553	9								
08	12834 X	9253	-0-	-3581 B	-0-	142	1	8601	3	N	464	698	1		139
						510	9								
09	10620 X	9195	-0-	-1425 B	-0-	59	1	8558	3	N	525	517	1		147
						578	9								
10	10478 X	9452	-0-	-1026 B	-0-	164	1	8712	3	N	524	377	1		294
						576	9								
11	9870 X	8656	-0-	-1214 B	-0-	173	1	7958	3	N	477	517	1		254
						525	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS UNIT A														
WELL #: 3										RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		
										TOTAL DEPTH 13340		PERF.13774 - 17975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	8525 X	712	-0-	-7813 B	-0-	258 7	1 5	324 123	3 9	N	112			424
*01	8432 X	400	-0-	-8032 B	-0-	400 1				N	-0-			424
*02	7888 X	355	-0-	-7533 B	-0-	355 1				N	-0-			424
*03	2635 X	388	-0-	-2247 B	-0-	387 1		1 9		N	1	157 1		268
*04	750 X	304	-0-	-446 B	-0-	304 1				N	-0-			268
*05	775 X	93	-0-	-682 B	-0-	93 1				N	-0-			268
*06	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			268
*07	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			268
*08	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			268
*09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			268
*10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			268
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			268

GWOSDZ UNIT A										TOTAL DEPTH 13001		PERF.13201 - 18278		
WELL #: 1										RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		
*12	2015 X	1069	-0-	-946 B	-0-	304 1		765 9		N	695	708 1		380
*01	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	375 1		2571 3		N	871	743 1		508
						235 5		958 9						
*02	5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	338 1		3187 3		N	1524	1288 1		744
						234 5		1676 9						
*03	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	278 1		3137 3		N	833	887 1		690
						13 5		916 9						
04	5818 X	5818	-0-	-0- B	-0-	485 1		3823 3		N	1172	1452 1		410
						221 5		1289 9						
05	5797 X	2720	-0-	-3077 B	-0-	382 1		1647 3		N	540	357 1		593
						97 5		594 9						
06	5610 X	3109	-0-	-2501 B	-0-	275 1		1917 3		N	754	900 1		447
						88 5		829 9						
07	6014 X	3214	-0-	-2800 B	-0-	189 1		2021 3		N	913	715 1		645
						1004 9								
08	6014 X	1991	-0-	-4023 B	-0-	162 1		888 3		N	855	1058 1		442
						941 9								
09	5820 X	1788	-0-	-4032 B	-0-	236 1		770 3		N	711	923 1		230
						782 9								
10	3224 X	873	-0-	-2351 B	-0-	363 1		510 9		N	464	368 1		326
11	3120 X	779	-0-	-2341 B	-0-	352 1		427 9		N	388	186 1		528

HOOKS										TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769		
WELL #: 2										RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		
*12	5673 X	4868	-0-	-805 B	-0-	3672 3		79 5		N	1015	542 1		761
						1117 9								
*01	5456 X	4730	-0-	-726 B	-0-	3330 3		304 5		N	996	923 1		834
						1096 9								
*02	5075 X	4323	-0-	-752 B	-0-	3070 3		226 5		N	934	1089 1		679
						1027 9								
*03	5208 X	4660	-0-	-548 B	-0-	56 1		3512 3		N	979	730 1		928
						15 5		1077 9						
04	4710 X	4272	-0-	-438 B	-0-	3065 3		177 5		N	936	1098 1		766
						1030 9								
05	4867 X	4571	-0-	-296 B	-0-	3385 3		199 5		N	897	908 1		755
						987 9								
06	4590 X	4446	-0-	-144 B	-0-	3368 3		155 5		N	839	908 1		686
						923 9								
07	4650 X	4591	-0-	-59 B	-0-	3655 3		936 9		N	851	718 1		819
08	4650 X	4213	-0-	-437 B	-0-	547 1		2810 3		N	778	1069 1		528
						856 9								
09	4440 X	3884	-0-	-556 B	-0-	1349 1		1701 3		N	758	547 1		739
						834 9								
10	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	1431 1		2207 3		N	892	745 1		886
						981 9								
11	4440 X	4066	-0-	-374 B	-0-	1368 1		1771 3		N	843	935 1		794
						927 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP																					
HOOKS																					
WELL #: 3										RRCID -> 268561				COMPL. DATE 05/30/2019							
										TOTAL				DEPTH 13159							
														PERF.13592 - 17208							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	81648 X	81648	-0-	-0-	B	-0-				574	1	66628	3	N	11836	11306	1			672	
										1426	5	13020	9								
*01	72261 X	72261	-0-	-0-	B	-0-				477	1	55607	3	N	10090	10314	1			448	
										5078	5	11099	9								
*02	56905 X	56905	-0-	-0-	B	-0-				518	1	44225	3	N	8102	7852	1			698	
										3250	5	8912	9								
*03	51969 X	51969	-0-	-0-	B	-0-				479	1	43379	3	N	7209	7427	1			480	
										181	5	7930	9								
04	45265 X	45265	-0-	-0-	B	-0-				366	1	36302	3	N	5909	5774	1			615	
										2097	5	6500	9								
05	46972 X	46972	-0-	-0-	B	-0-				381	1	37889	3	N	5886	5981	1			520	
										2227	5	6475	9								
06	38617 X	38617	-0-	-0-	B	-0-				376	1	31499	3	N	4808	4806	1			522	
										1453	5	5289	9								
07	33946 X	33946	-0-	-0-	B	-0-				396	1	28896	3	N	4231	4294	1			459	
										4654	9										
08	32559 X	32559	-0-	-0-	B	-0-				503	1	27718	3	N	3944	3954	1			449	
										4338	9										
09	38271 X	38271	-0-	-0-	B	-0-				331	1	34115	3	N	3477	3636	1			290	
										3825	9										
10	32413 X	32413	-0-	-0-	B	-0-				268	1	28759	3	N	3078	2940	1			428	
										3386	9										
*11	28684 X	28684	-0-	-0-	B	-0-				249	1	25544	3	N	2628	2394	1			662	
										2891	9										
WILLEKE UNIT B										WELL #: 1				RRCID -> 268699				COMPL. DATE 08/13/2013			
										TOTAL				DEPTH 13477							
														PERF.13738 - 19080							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773							N	-0-						-0-	

WILLEKE UNIT B										COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13477		
WELL #: 1										RRCID -> 268699		PERF.13738 - 19080		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773			N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT C														
WELL #: 1										RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/22/2012		
										TOTAL DEPTH 13720		PERF.13865 - 18039		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*12	33310 X	33310	-0-	-0- B	-0-	172	1	30612	3	N	1702	1702	0	174
						654	5	1872	9					
*01	12389 X	12389	-0-	-0- B	-0-	190	1	9565	3	N	1606	1606	0	174
						867	5	1767	9					
*02	10970 X	10970	-0-	-0- B	-0-	237	1	8578	3	N	1390	1390	0	174
						626	5	1529	9					
*03	10790 X	10790	-0-	-0- B	-0-	238	1	8978	3	N	1397	1397	0	174
						37	5	1537	9					
04	9630 X	9560	-0-	-70 B	-0-	237	1	7577	3	N	1192	1245	0	121
						435	5	1311	9					
05	9951 X	5307	-0-	-4644 B	-0-	113	1	4229	3	N	654	641	0	134
						246	5	719	9					
06	12975 X	12975	-0-	-0- B	-0-	284	1	10647	3	N	1416	1429	0	121
						486	5	1558	9					
07	9951 X	9065	-0-	-886 B	-0-	216	1	7617	3	N	1120	1120	0	121
						1232	9							
08	9951 X	8829	-0-	-1122 B	-0-	249	1	7336	3	N	1131	1131	0	121
						1244	9							
09	9630 X	8544	-0-	-1086 B	-0-	272	1	7148	3	N	1022	1022	0	121
						1124	9							
10	9951 X	8266	-0-	-1685 B	-0-	287	1	6905	3	N	976	976	0	121
						1074	9							
11	9630 X	7629	-0-	-2001 B	-0-	382	1	6247	3	N	909	909	0	121
						1000	9							

JANSKY UNIT A										TOTAL DEPTH 13309		PERF.13391 - 18560		
WELL #: 1										RRCID -> 268776		COMPL. DATE 07/25/2012		
*12	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	354	1	4683	3	N	1127	1100	1	418
						100	5	1240	9					
*01	5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	364	1	3940	3	N	1022	1100	1	340
						360	5	1124	9					
*02	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	347	1	3395	3	N	873	921	1	292
						250	5	960	9					
*03	5930 X	5930	-0-	-0- B	-0-	1	1	4817	3	N	993	1106	1	179
						20	5	1092	9					
04	6927 X	6927	-0-	-0- B	-0-	60	1	5460	3	N	993	926	1	246
						315	5	1092	9					
05	6742 X	6742	-0-	-0- B	-0-	1	1	5304	3	N	1023	1105	1	164
						312	5	1125	9					
06	5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-	9	1	4245	3	N	850	909	1	105
						196	5	935	9					
07	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	342	1	4421	3	N	883	719	1	269
						971	9							
08	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	305	1	4263	3	N	951	1079	1	141
						1046	9							
09	5082 X	5082	-0-	-0- B	-0-	300	1	3878	3	N	822	726	1	237
						904	9							
10	4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	1	1	4038	3	N	811	309	0	191
						892	9							
*11	4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	412	1	3510	3	N	943	948	0	186
						1037	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															//CONT.// 24492 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																							
J WALLIS UNIT A															WELL #: 2					RRCID -> 268792					COMPL. DATE 04/01/2014					TOTAL DEPTH 13600					PERF.13857 - 18813				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																						
*12	4495 X	2200	-0-		-2295 B	-0-	278	1	1670	3	N	196	368	1			198																						
							36	5	216	9																													
*01	4495 X	2559	-0-		-1936 B	-0-	280	1	1888	3	N	199					397																						
							172	5	219	9																													
*02	3161 X	1754	-0-		-1407 B	-0-	273	1	1190	3	N	185	375	1			207																						
							87	5	204	9																													
*03	2514 X	2514	-0-		-0- B	-0-	256	1	2050	3	N	181	184	1			204																						
							9	5	199	9																													
04	2743 X	2743	-0-		-0- B	-0-	250	1	2163	3	N	186					390																						
							125	5	205	9																													
05	2905 X	2905	-0-		-0- B	-0-	33	1	2527	3	N	179	358	1			211																						
							148	5	197	9																													
06	2664 X	2664	-0-		-0- B	-0-	2376	3	110	5	N	162					373																						
							178	9																															
07	2821 X	2564	-0-		-257 B	-0-	2399	3	165	9	N	150					523																						
08	2914 X	2826	-0-		-88 B	-0-	2658	3	168	9	N	153	359	1			317																						
09	2820 X	2518	-0-		-302 B	-0-	43	1	2312	3	N	148					465																						
							163	9																															
10	2914 X	2596	-0-		-318 B	-0-	2431	3	165	9	N	150	372	1			243																						
11	2730 X	1684	-0-		-1046 B	-0-	1588	3	96	9	N	87					330																						

STANCHOS UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 268805	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 13458	PERF.13845 - 17944
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1	118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	118

P CRAIN UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 13699		PERF.13893 - 18340		
*12	34886 X	34886	-0-	-0-	B	-0-	896	1	31085	3	N	2043	2050	0		485
							658	5	2247	9						
*01	32302 X	32302	-0-	-0-	B	-0-	866	1	26904	3	N	1909	1813	0	176	405
							2432	5	2100	9						
*02	27811 X	27811	-0-	-0-	B	-0-	792	1	23570	3	N	1578	1581	0		402
							1713	5	1736	9						
*03	37179 X	37179	-0-	-0-	B	-0-	791	1	34106	3	N	1945	1435	0	537	375
							142	5	2140	9						
04	32870 X	32870	-0-	-0-	B	-0-	830	1	28592	3	N	1637	1643	0		369
							1647	5	1801	9						
05	29091 X	29091	-0-	-0-	B	-0-	822	1	25200	3	N	1449	1456	0		362
							1475	5	1594	9						
06	28661 X	28661	-0-	-0-	B	-0-	819	1	25284	3	N	1270	1277	0		355
							1161	5	1397	9						
07	28415 X	28415	-0-	-0-	B	-0-	670	1	26296	3	N	1317	734	0	357	581
							1449	9								
08	26274 X	26274	-0-	-0-	B	-0-	728	1	24130	3	N	1287	777	0	713	378
							1416	9								
09	32545 X	32545	-0-	-0-	B	-0-	587	1	30086	3	N	1702	826	0	368	886
							1872	9								
10	27778 X	27778	-0-	-0-	B	-0-	689	1	25228	3	N	1692	982	0	922	674
							1861	9								
*11	25821 X	25821	-0-	-0-	B	-0-	691	1	23338	3	N	1629	974	0	1090	239
							1792	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAMB UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 268978	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	13515	PERF.13800	- 17946		
*12	2573 X	1094	-0-	-1479 B	-0-	222 18	1 5	853 1	3 9	N	1	184 1	25		
*01	2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-		25		
02	2088 X	-0-	-0-	-2088 B	-0-					N	2		27		
*03	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-		27		
04	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-0-					N	-0-		27		
05	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-		27		
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		27		
SAUNDERS UNIT B					WELL #:	2	RRCID -> 268989	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13391	- 18262		
*12	513 X	513	-0-	-0- B	-0-	28 2	1 5	94 389	3 9	N	354	533 1	112		
*01	1243 X	1243	-0-	-0- B	-0-	769 404	3 9	70 5		N	367	169 1	310		
*02	1217 X	1217	-0-	-0- B	-0-	788 371	3 9	58 5		N	337	366 1	281		
*03	1890 X	1890	-0-	-0- B	-0-	1474 410	3 9	6 5		N	373	365 1	289		
04	1613 X	1613	-0-	-0- B	-0-	1154 392	3 9	67 5		N	356	351 1	294		
05	1439 X	1439	-0-	-0- B	-0-	1029 350	3 9	60 5		N	318	49 0 352 1	211		
06	1506 X	1506	-0-	-0- B	-0-	1194 257	3 9	55 5		N	234	160 1	285		
07	1414 X	1414	-0-	-0- B	-0-	1186 724	3 3	228 9		N	207	354 1	138		
08	922 X	922	-0-	-0- B	-0-	724 537	3 3	198 9		N	180	176 1	142		
09	728 X	728	-0-	-0- B	-0-	537 453	3 3	191 9		N	174	184 1	132		
10	603 X	603	-0-	-0- B	-0-	453 1432	3 3	150 9		N	136		268		
*11	1812 X	1812	-0-	-0- B	-0-	1432 3	3	380 9		N	345	380 1	233		

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 #:		3		RRCID -> 269017		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13554 - 18572						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2827 X	2827	-0-	-0-	B	-0-			23	1	2070	3	N		627	749	1				339	
									44	5	690	9										
*01	2657 X	2657	-0-	-0-	B	-0-			46	1	1769	3	N		618	562	1				395	
									162	5	680	9										
*02	1225 X	1225	-0-	-0-	B	-0-			10	1	509	3	N		608	745	1				258	
									37	5	669	9										
*03	1913 X	1913	-0-	-0-	B	-0-			1238	3	5	5	N		609	552	1				315	
									670	9												
04	2703 X	2703	-0-	-0-	B	-0-			1963	3	113	5	N		570	523	1				362	
									627	9												
05	2963 X	2963	-0-	-0-	B	-0-			394	1	1862	3	N		544	116	0	546	1		244	
									109	5	598	9										
06	2652 X	2652	-0-	-0-	B	-0-			2010	3	93	5	N		499	543	1				200	
									549	9												
07	2725 X	2725	-0-	-0-	B	-0-			2175	3	550	9	N		500	400	0				300	
08	1677 X	1677	-0-	-0-	B	-0-			504	1	630	3	N		494	31	0	517	1		246	
									543	9												
09	1861 X	1861	-0-	-0-	B	-0-			587	1	728	3	N		496	554	1				188	
									546	9												
10	837 X	837	-0-	-0-	B	-0-			123	1	153	3	N		510	365	1				333	
									561	9												
*11	2300 X	2300	-0-	-0-	B	-0-			602	1	1156	3	N		493	558	1				268	
									542	9												
SAUNDERS UNIT B						WELL #:		1		RRCID -> 269197		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13570 - 18684						
*12	4339 X	4339	-0-	-0-	B	-0-			336	1	3230	3	N		640	557	1				265	
									69	5	704	9										
*01	4647 X	4647	-0-	-0-	B	-0-			360	1	3294	3	N		629	558	1				336	
									301	5	692	9										
*02	4329 X	4329	-0-	-0-	B	-0-			357	1	3121	3	N		565	740	1				161	
									229	5	622	9										
*03	4983 X	4983	-0-	-0-	B	-0-			1	1	4291	3	N		612	552	1				221	
									18	5	673	9										
04	3107 X	3107	-0-	-0-	B	-0-			426	1	1966	3	N		546	536	1				231	
									114	5	601	9										
05	3352 X	3352	-0-	-0-	B	-0-			1	1	2556	3	N		586	726	1				91	
									150	5	645	9										
06	3252 X	3252	-0-	-0-	B	-0-			1	1	2559	3	N		522	367	1				246	
									118	5	574	9										
07	2853 X	2853	-0-	-0-	B	-0-			414	1	1879	3	N		509	544	1				211	
									560	9												
08	3035 X	3035	-0-	-0-	B	-0-			2386	3	649	9	N		590	712	1				89	
09	3378 X	3378	-0-	-0-	B	-0-			13	1	2720	3	N		586	548	1				127	
									645	9												
10	3163 X	3163	-0-	-0-	B	-0-			15	1	2486	3	N		602	549	1				180	
									662	9												
*11	2979 X	2979	-0-	-0-	B	-0-			2348	3	631	9	N		574	552	1				202	
STRAUBE UNIT A						WELL #:		2		RRCID -> 269503		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13800 - 17314						
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		35						35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		9						44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-68404							N		-0-						44	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333		RRCID -> 270007		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 13241		PERF.13183 - 18468			
HOOKS										WELL #:		5											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6882 X	3133	-0-	-3749 B	-0-		110	1	2520	3	N	408	368	1			389						
							54	5	449	9													
*01	6696 X	2850	-0-	-3846 B	-0-		80	1	2031	3	N	504	181	1			712						
							185	5	554	9													
*02	6206 X	4553	-0-	-1653 B	-0-		38	1	3397	3	N	789	734	1			767						
							250	5	868	9													
*03	6572 X	4914	-0-	-1658 B	-0-		136	1	3830	3	N	847	898	1			716						
							16	5	932	9													
04	6120 X	4302	-0-	-1818 B	-0-		217	1	3131	3	N	703	733	1			686						
							181	5	773	9													
05	4867 X	3868	-0-	-999 B	-0-		136	1	2955	3	N	548	547	1			687						
							174	5	603	9													
06	4770 X	3599	-0-	-1171 B	-0-		87	1	2868	3	N	465	536	1			616						
							132	5	512	9													
07	4929 X	3408	-0-	-1521 B	-0-		117	1	2815	3	N	433	515	1			534						
							476	9															
08	4929 X	3055	-0-	-1874 B	-0-		65	1	2538	3	N	411	367	1			578						
							452	9															
09	4290 X	2717	-0-	-1573 B	-0-		4	1	2252	3	N	419	186	1			811						
							461	9															
10	3875 X	2618	-0-	-1257 B	-0-		2174	3	444	9	N	404	550	1			665						
11	3600 X	2262	-0-	-1338 B	-0-		417	1	1591	3	N	231	374	1			522						
							254	9															

SAUNDERS UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 270216	COMPL.	DATE 05/13/2014	TOTAL	DEPTH 13320	PERF.13323	- 18223	
*12	4278 X	2621	-0-	-1657 B	-0-	269	1	1375 3	N	862	548 1		660
						29	5	948 9					
*01	3472 X	2486	-0-	-986 B	-0-	198	1	1267 3	N	823	1073 1		410
						116	5	905 9					
*02	2697 X	2059	-0-	-638 B	-0-	164	1	1067 3	N	682	933 1		159
						78	5	750 9					
*03	2883 X	2872	-0-	-11 B	-0-	270	1	1748 3	N	770	742 1		187
						7	5	847 9					
04	2550 X	2284	-0-	-266 B	-0-	60	1	1346 3	N	727	729 1		185
						78	5	800 9					
05	2635 X	2416	-0-	-219 B	-0-	1557	3	91 5	N	698	733 1		150
						768	9						
06	2790 X	2658	-0-	-132 B	-0-	2	1	1871 3	N	635	542 1		243
						86	5	699 9					
07	2883 X	2322	-0-	-561 B	-0-	242	1	1369 3	N	646	712 1		177
						711	9						
08	3718 X	3718	-0-	-0- B	-0-	212	1	2556 3	N	864	731 1		310
						950	9						
09	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	152	1	3193 3	N	740	894 1		156
						814	9						
10	3130 X	3130	-0-	-0- B	-0-	2284	3	846 9	N	769	545 1		380
11	3570 X	1927	-0-	-1643 B	-0-	205	1	956 3	N	696	924 1		152
						766	9						

KOŁODZIEJCZYK UNIT A										WELL #:		2	RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13900 - 19389		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											279
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1		174	1								106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-											106

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//109333										24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
GOHLKE UNIT A										WELL #:		2		RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13951 - 18015		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7 X	7	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7	3					N	-0-							218
*01	58 X	58	-0-	-0-	B	-0-	-0-	52	1			6	9	N	5							223
*02	242 X	242	-0-	-0-	B	-0-	-0-	242	1					N	-0-							223
*03	207 X	207	-0-	-0-	B	-0-	-0-	109	1			91	3	N	6	180	1					49
								7	9													
04	130 X	130	-0-	-0-	B	-0-	-0-	123	3			7	5	N	-0-							49
05	248 X	-0-	-0-	-248	B	-0-	-0-							N	-0-							49
06	240 X	-0-	-0-	-240	B	-0-	-0-							N	-0-							49
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-							N	-0-							49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							49
SAUNDERS UNIT A										WELL #:		2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13479 - 18620		
*12	7533 X	3836	-0-	-3697	B	-0-	-0-	2888	3	62	5			N	805	543	1					593
								886	9													
*01	7533 X	4301	-0-	-3232	B	-0-	-0-	3128	3	286	5			N	806	936	1					463
								887	9													
*02	7047 X	3648	-0-	-3399	B	-0-	-0-	2730	3	201	5			N	652	736	1					379
								717	9													
*03	9548 X	9548	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8612	3	36	5			N	818	739	1					458
								900	9													
04	4441 X	4441	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3342	3	193	5			N	824	920	1					362
								906	9													
05	4448 X	4448	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3411	3	200	5			N	761	713	1					410
								837	9													
06	7290 X	4218	-0-	-3072	B	-0-	-0-	3320	3	153	5			N	677	711	1					376
								745	9													
07	7533 X	4199	-0-	-3334	B	-0-	-0-	3412	3	787	9			N	715	732	1					359
08	7533 X	3309	-0-	-4224	B	-0-	-0-	2540	3	769	9			N	699	696	1					362
09	4590 X	4143	-0-	-447	B	-0-	-0-	2	1	3434	3			N	643	713	1					292
								707	9													
10	4619 X	3627	-0-	-992	B	-0-	-0-	2917	3	710	9			N	645	543	1					394
11	4350 X	3558	-0-	-792	B	-0-	-0-	11	1	2847	3			N	636	716	1					314
								700	9													
HAMILTON TRUST A-405										WELL #:		2		RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13370 - 18293		
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	1					N	-0-							125
*01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-	-0-							N	-0-							125
*02	1977 N	1977	-0-	-0-	B	-0-	-0-	23	1	1307	3			N	501	358	1					268
								96	5	551	9											
*03	2382 N	2382	-0-	-0-	B	-0-	-0-	56	1	1839	3			N	435	371	1					332
								8	5	479	9											
04	3163 X	3163	-0-	-0-	B	-0-	-0-	76	1	2443	3			N	457	357	1					432
								141	5	503	9											
05	2595 N	2595	-0-	-0-	B	-0-	-0-	131	1	1891	3			N	420	360	1					492
								111	5	462	9											
06	2410 N	2410	-0-	-0-	B	-0-	-0-	220	1	1720	3			N	355	360	1					487
								79	5	391	9											
07	806 X	540	-0-	-266	B	-0-	-0-	146	1	319	3			N	68							555
								75	9													
08	806 X	2	-0-	-804	B	-0-	-0-	2	3					N	-0-							555
09	780 X	477	-0-	-303	B	-0-	-0-	48	1	359	3			N	64							619
								70	9													
10	806 X	480	-0-	-326	B	-0-	-0-	67	1	381	3			N	29							648
								32	9													
11	780 X	91	-0-	-689	B	-0-	-0-	60	1	31	9			N	28							676

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED										
HAMILTON TRUST UNIT D										WELL #: 2		RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 13071		PERF.13574 - 18548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		-0-							N	-0-					389
*01	868 N	3	-0-	-865 B	-0-		-0-			3	1			N	-0-					389
02	319 N	77	-0-	-242 B	-0-		-0-			65	1		12	9	N	11				400
*03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		-0-			34	1		8	9	N	7				407
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		-0-			71	1		3	9	N	3				410
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-		-0-			290	1		951	3	N	240				650
										56	5		264	9						
06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-		-0-			308	1		601	3	N	83				733
										28	5		91	9						
07	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-		-0-			395	1		686	3	N	109				842
										120	9									
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-		-0-			406	1		549	3	N	54	350	1		546
										59	9									
09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-		-0-			781	1		85	3	N	81				627
										89	9									
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-		-0-			635	1		252	3	N	83				710
										91	9									
*11	937 N	937	-0-	-0- B	-0-		-0-			681	1		168	3	N	80	186	1		604
										88	9									

S. WALLIS UNIT A										WELL #: 7		RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13586 - 17855		
*12	2418 X	1792	-0-	-626 B	-0-		-0-			419	1		996	3	N	324	343	1		356
										21	5		356	9						
*01	2232 X	1771	-0-	-461 B	-0-		-0-			393	1		929	3	N	331				687
										85	5		364	9						
*02	2059 X	1616	-0-	-443 B	-0-		-0-			356	1		850	3	N	316	359	1		644
										62	5		348	9						
*03	2015 X	1254	-0-	-761 B	-0-		-0-			336	1		654	3	N	237	183	1		698
										3	5		261	9						
04	1830 X	1539	-0-	-291 B	-0-		-0-			332	1		840	3	N	289	540	1		447
										49	5		318	9						
05	1798 X	1569	-0-	-229 B	-0-		-0-			294	1		907	3	N	286	357	1		376
										53	5		315	9						
06	1710 X	1548	-0-	-162 B	-0-		-0-			267	1		943	3	N	267				643
										44	5		294	9						
07	1581 N	1577	-0-	-4 B	-0-		-0-			344	1		947	3	N	260	361	1		542
										286	9									
08	1581 N	1387	-0-	-194 B	-0-		-0-			319	1		893	3	N	159	355	1		346
										175	9									
*09	1560 N	1437	-0-	-123 B	-0-		-0-			320	1		752	3	N	332				678
										365	9									
*10	1581 N	293	-0-	-1288 B	-0-		-0-			292	1		1	9	N	1	365	1		314
11	1350 N	306	-0-	-1044 B	-0-		-0-			264	1		42	3	N	-0-				314

S. WALLIS UNIT A										WELL #: 3		RRCID -> 270872		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 13192		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	651 N	125	-0-	-0-	-526 B	-0-		125 1			N	-0-					231
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0- B	-0-		188 1			N	-0-					231
02	206 N	206	-0-	-0-	-0- B	-0-		206 1			N	-0-					231
*03	124 N	46	-0-	-0-	-78 B	-0-		46 1			N	-0-					231
04	180 N	-0-	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					231
05	217 N	-0-	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	2					233
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					233
07	24 N	24	-0-	-0-	-0- B	-0-		24 1			N	-0-					233
08	23 N	23	-0-	-0-	-0- B	-0-		23 1			N	-0-					233
09	318 N	318	-0-	-0-	-0- B	-0-		140 1	178	9	N	162					395
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0- B	-0-		17 1	694	3	N	109					504
								120 9									
*11	758 N	758	-0-	-0-	-0- B	-0-		20 1	567	3	N	155	182	1			477
								171 9									
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247																	
*12	4929 X	4224	-0-	-0-	-705 B	-0-		328 1	3171	3	N	597	364	1			632
								68 5	657	9							
*01	4805 X	4399	-0-	-0-	-406 B	-0-		378 1	3041	3	N	638	550	1			720
								278 5	702	9							
*02	4437 X	4003	-0-	-0-	-434 B	-0-		80 1	3062	3	N	578	558	1			740
								225 5	636	9							
*03	4743 X	4265	-0-	-0-	-478 B	-0-		62 1	3568	3	N	564	900	1			404
								15 5	620	9							
04	4388 X	4388	-0-	-0-	-0- B	-0-		50 1	3469	3	N	608	734	1			278
								200 5	669	9							
05	4402 X	4396	-0-	-0-	-6 B	-0-		51 1	3499	3	N	582	355	1			505
								206 5	640	9							
06	4260 X	4123	-0-	-0-	-137 B	-0-		60 1	3294	3	N	561	529	1			537
								152 5	617	9							
07	4526 X	4245	-0-	-0-	-281 B	-0-		61 1	3555	3	N	572	710	1			399
								629 9									
08	4526 X	3773	-0-	-0-	-753 B	-0-		229 1	3008	3	N	487	364	1			522
								536 9									
09	4380 X	3990	-0-	-0-	-390 B	-0-		278 1	3090	3	N	565	364	1			723
								622 9									
10	4402 X	4252	-0-	-0-	-150 B	-0-		339 1	3244	3	N	608	742	1			589
								669 9									
11	4110 X	3668	-0-	-0-	-442 B	-0-		311 1	2786	3	N	519	538	1			570
								571 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	6324 X	4212	-0-	-2112 B	-0-	3575	3	77	5	N	509	177	1		671
						560	9								
*01	6324 X	3575	-0-	-2749 B	-0-	2801	3	256	5	N	471	374	1		768
						518	9								
*02	5916 X	4029	-0-	-1887 B	-0-	3242	3	238	5	N	499	528	1		739
						549	9								
*03	4526 X	4034	-0-	-492 B	-0-	3551	3	15	5	N	425	535	1		629
						468	9								
04	4170 X	3511	-0-	-659 B	-0-	2870	3	166	5	N	432	365	1		696
						475	9								
05	4309 X	3804	-0-	-505 B	-0-	1	1	3189	3	N	388	712	1		372
						187	5	427	9						
06	4170 X	3586	-0-	-584 B	-0-	2974	3	137	5	N	432	354	1		450
						475	9								
07	4309 X	3390	-0-	-919 B	-0-	8	1	2935	3	N	406	356	1		500
						447	9								
08	4030 X	3272	-0-	-758 B	-0-	79	1	2747	3	N	405	359	1		546
						446	9								
09	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	1	1	3707	3	N	381	371	1		556
						419	9								
10	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	64	1	3811	3	N	377	363	1		570
						415	9								
*11	4532 X	4532	-0-	-0- B	-0-	32	1	4051	3	N	408	371	1		607
						449	9								
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
*12	6510 X	5696	-0-	-814 B	-0-	4611	3	99	5	N	896	737	1		661
						986	9								
*01	6510 X	5708	-0-	-802 B	-0-	4311	3	394	5	N	912	934	1		639
						1003	9								
*02	6090 X	5204	-0-	-886 B	-0-	4022	3	296	5	N	805	730	1		714
						886	9								
*03	6076 X	5932	-0-	-144 B	-0-	4983	3	21	5	N	844	1097	1		461
						928	9								
04	5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	4586	3	265	5	N	834	911	1		384
						917	9								
05	5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	4625	3	272	5	N	799	530	1		653
						879	9								
06	5730 X	5481	-0-	-249 B	-0-	4434	3	205	5	N	765	711	1		707
						842	9								
07	5952 X	5776	-0-	-176 B	-0-	1	1	4867	3	N	825	894	1		638
						908	9								
08	5952 X	5384	-0-	-568 B	-0-	93	1	4484	3	N	734	716	1		656
						807	9								
09	5760 X	5316	-0-	-444 B	-0-	148	1	4295	3	N	794	744	1		706
						873	9								
10	5766 X	5284	-0-	-482 B	-0-	105	1	4312	3	N	788	734	1		760
						867	9								
11	5580 X	5018	-0-	-562 B	-0-	79	1	4112	3	N	752	909	1		603
						827	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 #:		2	RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	2824	-0-	2824	B	-221364		3 52	1 321	2448 9	3 9	N	292					421
*01	14B2 EXT	16222	-0-	16222	B	-205142		155 1225	1 5	13409 1433	3 9	N	1303	1106	1			618
*02	14B2 EXT	12065	-0-	12065	B	-193077		83 754	1 5	10254 974	3 9	N	885	897	1			606
*03	14B2 EXT	10920	-0-	10920	B	-182157		65 42	1 5	9964 849	3 9	N	772	728	1			650
04	T. A.	9440	-0-	9440	B	-172717		121 469	1 5	8115 735	3 9	N	668	696	1			622
05	T. A.	9129	-0-	9129	B	-163588		180 460	1 5	7822 667	3 9	N	606	546	1			682
06	0 X	8235	-0-	8235	B	-155353		170 328	1 5	7119 618	3 9	N	562	716	1			528
07	12896 X	7891	-0-	-5005	B	-155353		210 620	1 9	7061 6884	3 3	N	564	538	1			554
08	10912 X	7991	-0-	-2921	B	-155353		361 746	1 9	6671 6504	3 3	N	678	549	1			683
09	9450 X	7728	-0-	-1722	B	-155353		246 811	1 9	6504 6597	3 3	N	737	736	1			684
10	9114 X	7441	-0-	-1673	B	-155353		247 690	1 9	6597 746	3 9	N	627	734	1			577
11	8250 X	7580	-0-	-670	B	-155353		237 746	1 9			N	678	560	1			695
KOOPMANN (ALLOCATION)					WELL #:	1	RRCID -> 274000	COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13355 - 19606						
*12	7316 X	5152	-0-	-2164	B	-0-		306 83	1 5	3863 900	3 9	N	818	742	1			196
*01	7316 X	4831	-0-	-2485	B	-0-		307 294	1 5	3216 1014	3 9	N	922	1077	1			41
*02	6670 X	3918	-0-	-2752	B	-0-		236 183	1 5	2490 1009	3 9	N	917	749	1			209
*03	6076 X	5735	-0-	-341	B	-0-		4587 1129	3 9	19 3570	5 3	N	1026	1097	1			138
04	5880 X	4867	-0-	-1013	B	-0-		65 206	1 5	1026 174	3 5	N	933	912	1			159
05	5146 X	4009	-0-	-1137	B	-0-		2964 871	3 9	174 145	5 5	N	792	742	1			209
06	5550 X	4119	-0-	-1431	B	-0-		3141 833	3 9	145 3164	5 3	N	757	746	1			220
07	5735 X	4295	-0-	-1440	B	-0-		294 837	1 9	3164 2804	3 3	N	761	910	1			71
08	5735 X	3915	-0-	-1820	B	-0-		310 801	1 9	2804 3030	3 3	N	728	732	1			67
09	4860 X	4189	-0-	-671	B	-0-		299 860	1 9	3030 1032	3 9	N	782	723	1			126
*10	5847 X	5847	-0-	-0-	B	-0-		4815 281	3 1	1032 3697	9 3	N	938	901	1			163
*11	4889 X	4889	-0-	-0-	B	-0-		281 911	1 9	3697 911	3 9	N	828	916	1			75

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ADIX UNIT A					WELL #:		2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13389		PERF.13614 - 18009	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-	316 14	660 3 5	223 9		N	203	177 1				469
*01	858 X	858	-0-	-0- B	-0-	336 29	316 3 5	177 9		N	161					630
*02	906 X	906	-0-	-0- B	-0-	292 31	416 3 5	167 9		N	152	364 1				418
*03	816 X	816	-0-	-0- B	-0-	309 2	404 3 5	101 9		N	92	180 1				330
04	1004 X	1004	-0-	-0- B	-0-	271 31	537 3 5	165 9		N	150	175 1				305
05	887 X	887	-0-	-0- B	-0-	279 27	465 3 5	116 9		N	105					410
*06	489 X	489	-0-	-0- B	-0-	266 9	196 3 5	18 9		N	16					426
*07	428 X	428	-0-	-0- B	-0-	275 1	153 3			N	-0-					426
*08	418 X	418	-0-	-0- B	-0-	288 1	130 3			N	-0-					426
*09	283 X	283	-0-	-0- B	-0-	283 1				N	-0-					426
*10	338 X	338	-0-	-0- B	-0-	338 1				N	-0-					426
*11	299 X	299	-0-	-0- B	-0-	299 1				N	-0-					426
D BAKER UNIT A					WELL #:		3		RRCID -> 274458		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13021 - 19394	
*12	7990 X	7990	-0-	-0- B	-0-	580 124	5825 3 5	1461 9		N	1328	543 0	880 1			216
*01	7788 X	7788	-0-	-0- B	-0-	629 478	5237 3 5	1444 9		N	1313	1263 1				266
*02	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	553 408	5560 3 5	1418 9		N	1289	222 0	1096 1			237
*03	8432 X	8432	-0-	-0- B	-0-	598 26	6313 3 5	1495 9		N	1359	1371 0	181 1			44
04	8344 X	8344	-0-	-0- B	-0-	611 340	5915 3 5	1478 9		N	1344	1344 0				44
05	7921 X	7921	-0-	-0- B	-0-	599 320	5499 3 5	1503 9		N	1366	1366 0				44
06	455 X	455	-0-	-0- B	-0-	454 1	1 9			N	1					45
07	6365 X	6365	-0-	-0- B	-0-	440 1052	4873 3 9			N	956	786 0				215
08	9825 X	9825	-0-	-0- B	-0-	579 1987	7259 3 9			N	1806	1743 0				278
09	7428 X	7428	-0-	-0- B	-0-	725 1426	5277 3 9			N	1296	1301 0	184 1			89
10	6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	741 1432	4461 3 9			N	1302	1303 0				88
*11	7269 X	7269	-0-	-0- B	-0-	847 1294	5128 3 9			N	1176	1178 0				86

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							167
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							167
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							167
*03	3479 X	3479	-0-	-0-	B	-0-		3412	3	14	5		47
								53	9				
04	5 X	5	-0-	-0-	B	-0-		1	3	4	9		51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							51
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							51
08	1747 X	1747	-0-	-0-	B	-0-		1680	3	67	9		112
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							112
10	1 X	1	-0-	-0-	B	-0-		1	1				112
*11	153 X	153	-0-	-0-	B	-0-		103	3	50	9		157

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012													
*12	12205 X	12205	-0-	-0-	B	-0-		267	1	9612	3		161
								204	5	2122	9		
*01	12663 X	12663	-0-	-0-	B	-0-		257	1	9675	3		160
								880	5	1851	9		
*02	11843 X	11843	-0-	-0-	B	-0-		215	1	9000	3		159
								657	5	1971	9		
*03	11387 X	11387	-0-	-0-	B	-0-		228	1	9239	3		159
								38	5	1882	9		
04	9690 X	9148	-0-	-542	B	-0-		223	1	7049	3		159
								405	5	1471	9		
05	8725 X	8725	-0-	-0-	B	-0-		215	1	6630	3		158
								386	5	1494	9		
06	56 X	56	-0-	-0-	B	-0-		56	1				158
07	7077 X	7077	-0-	-0-	B	-0-		107	1	6135	3		99
								835	9				
08	17212 X	17212	-0-	-0-	B	-0-		14027	3	3185	9		99
09	10738 X	10738	-0-	-0-	B	-0-		23	1	8934	3		162
								1781	9				
10	14026 X	14026	-0-	-0-	B	-0-		12	1	11884	3		148
								2130	9				
*11	12992 X	12992	-0-	-0-	B	-0-		4	1	10658	3		71
								2330	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ADIX UNIT A																
WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
*12	1084 X	1084	-0-	-0- B	-0-	325	1	561	3	N	169	179	1	158		
						12	5	186	9							
*01	1024 X	1024	-0-	-0- B	-0-	374	1	444	3	N	150	173	1	135		
						41	5	165	9							
*02	945 X	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	665	3	N	155			290		
						49	5	171	9							
*03	996 X	996	-0-	-0- B	-0-	64	1	824	3	N	95	179	1	206		
						3	5	105	9							
04	780 X	780	-0-	-0- B	-0-	59	1	519	3	N	156	171	1	191		
						30	5	172	9							
05	713 X	713	-0-	-0- B	-0-	66	1	463	3	N	143			334		
						27	5	157	9							
06	723 X	723	-0-	-0- B	-0-	72	1	493	3	N	123	182	1	275		
						23	5	135	9							
07	783 X	783	-0-	-0- B	-0-	46	1	592	3	N	132	177	1	230		
						145	9									
08	756 X	756	-0-	-0- B	-0-	281	1	326	3	N	135	176	1	189		
						149	9									
09	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	273	1	1144	3	N	338	369	1	158		
						372	9									
10	2362 X	2362	-0-	-0- B	-0-	57	1	1895	3	N	373	368	1	163		
						410	9									
*11	1897 X	1897	-0-	-0- B	-0-	5	1	1613	3	N	254	376	1	41		
						279	9									
GOHLKE UNIT A																
WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874																
*12	16716 X	16716	-0-	-0- B	-0-	955	1	13093	3	N	2173	634	0	344		
						278	5	2390	9							
*01	15190 X	3886	-0-	-11304 B	-0-	695	1	2458	3	N	463	716	1	91		
						224	5	509	9							
02	14210 X	21	-0-	-14189 B	-0-	21	1			N	-0-			91		
*03	15190 X	325	-0-	-14865 B	-0-	325	1			N	-0-			91		
04	14700 X	522	-0-	-14178 B	-0-	522	1			N	-0-			91		
05	15190 X	571	-0-	-14619 B	-0-	571	1			N	-0-			91		
06	3780 X	387	-0-	-3393 B	-0-	387	1			N	-0-			91		
07	527 X	403	-0-	-124 B	-0-	403	1			N	-0-			91		
08	558 X	420	-0-	-138 B	-0-	420	1			N	-0-			91		
09	540 X	416	-0-	-124 B	-0-	416	1			N	-0-			91		
10	558 X	487	-0-	-71 B	-0-	487	1			N	-0-			91		
*11	458 X	458	-0-	-0- B	-0-	458	1			N	-0-			91		
FRANZ UNIT A																
WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655																
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-			7		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-			7		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-			7		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-			7		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-			7		
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-234941					N	-0-			7		
FRANZ UNIT A																
WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	6185 X	6185	-0-	-0- B	-0-	499 1	5027 3	501	730 1	N	501	730 1		350
*01	6665 X	5933	-0-	-732 B	-0-	108 5	551 9	628	360 1	N	628	360 1		618
*02	6235 X	5761	-0-	-474 B	-0-	489 1	4355 3	599	561 1	N	599	561 1		656
*03	6665 X	5772	-0-	-893 B	-0-	398 5	691 9	210	543 1	N	210	543 1		323
04	5970 X	5561	-0-	-409 B	-0-	509 1	4279 3	449	357 1	N	449	357 1		415
05	6200 X	5249	-0-	-951 B	-0-	314 5	659 9	438	360 1	N	438	360 1		493
06	5970 X	5390	-0-	-580 B	-0-	493 1	5027 3	383	355 1	N	383	355 1		521
07	6169 X	6140	-0-	-29 B	-0-	21 5	231 9	395	358 1	N	395	358 1		558
08	6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	497 1	4320 3	401	549 1	N	401	549 1		410
09	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	250 5	494 9	407	187 1	N	407	187 1		630
10	6138 X	5764	-0-	-374 B	-0-	478 1	4051 3	391	376 1	N	391	376 1		645
11	5940 X	5001	-0-	-939 B	-0-	238 5	482 9	293	377 1	N	293	377 1		561
						593 1	4183 3							
						193 5	421 9							
						704 1	5001 3							
						435 9								
						634 1	4954 3							
						441 9								
						440 1	4883 3							
						448 9								
						454 1	4880 3							
						430 9								
						415 1	4264 3							
						322 9								

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
*12	10416 X	7372	-0-	-3044 B	-0-	367 1	5273 3	1472	1102 1	N	1472	1102 1		687
*01	10416 X	8078	-0-	-2338 B	-0-	113 5	1619 9	1441	1658 1	N	1441	1658 1		470
*02	8874 X	6828	-0-	-2046 B	-0-	338 1	5640 3	1145	1095 1	N	1145	1095 1		520
*03	9238 X	6344	-0-	-2894 B	-0-	515 5	1585 9	1017	1262 1	N	1017	1262 1		275
04	8760 X	5623	-0-	-3137 B	-0-	308 1	4900 3	925	719 1	N	925	719 1		481
05	8091 X	6101	-0-	-1990 B	-0-	360 5	1260 9	962	1088 1	N	962	1088 1		355
06	7830 X	5842	-0-	-1988 B	-0-	317 1	4888 3	902	712 1	N	902	712 1		545
07	7285 X	6635	-0-	-650 B	-0-	20 5	1119 9	1002	714 1	N	1002	714 1		833
08	7215 X	7215	-0-	-0- B	-0-	346 1	4026 3	1118	1260 1	N	1118	1260 1		691
09	6872 X	6872	-0-	-0- B	-0-	233 5	1018 9	1090	1092 1	N	1090	1092 1		689
10	7115 X	7115	-0-	-0- B	-0-	377 1	4407 3	1163	927 1	N	1163	927 1		925
11	6990 X	6845	-0-	-145 B	-0-	259 5	1058 9	1038	1090 1	N	1038	1090 1		873
						335 1	4316 3							
						199 5	992 9							
						135 1	5398 3							
						1102 9								
						168 1	5817 3							
						1230 9								
						163 1	5510 3							
						1199 9								
						108 1	5728 3							
						1279 9								
						235 1	5468 3							
						1142 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			//CONT.//		109333													
HAMILTON TRUST UNIT D			WELL #:		3	RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 13374	PERF.13601		- 19091					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	7285 X	6032	-0-		-1253 B		-0-	5317 3	601 9	114	5	N	546	735	1			352
*01	7595 X	6499	-0-		-1096 B		-0-	5428 3	575 9	496	5	N	523	183	1			692
*02	7105 X	6282	-0-		-823 B		-0-	5336 3	554 9	392	5	N	504	519	1			677
*03	7595 X	5932	-0-		-1663 B		-0-	3 1	23 5	5498	3	N	371	721	1			327
04	6300 X	5189	-0-		-1111 B		-0-	1 1	258 5	4408	3	N	424	359	1			392
05	6727 X	5703	-0-		-1024 B		-0-	4850 3	1 1	4464	3	N	424	359	1			392
06	6510 X	5538	-0-		-972 B		-0-	568 9	258 5	466	9	N	516	357	1			551
07	6727 X	5653	-0-		-1074 B		-0-	4790 3	4850 3	285	5	N	479	359	1			671
08	5921 X	5369	-0-		-552 B		-0-	527 9	5138 3	515	9	N	468	543	1			596
09	5550 X	5117	-0-		-433 B		-0-	12 1	4892 3	465 9	3	N	423	719	1			300
10	5735 X	4934	-0-		-801 B		-0-	465 9	4611 3	506	9	N	460	188	1			572
11	5550 X	4792	-0-		-758 B		-0-	4465 3	4665 3	469	9	N	426	376	1			622
								4349 3	443 9	443	9	N	403	178	1			847
JANSKY UNIT A					WELL #:	2	RRCID -> 277274		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13328	PERF.13667		- 20462				
*12	25964 X	25964	-0-		-0- B		-0-	492 1	468 5	21884	3	N	2836	2771	1			253
*01	23365 X	23365	-0-		-0- B		-0-	476 1	1686 5	18487	3	N	2469	649	0	2001	1	72
*02	20126 X	20126	-0-		-0- B		-0-	423 1	1165 5	15941	3	N	2361	2000	0	372	1	61
*03	19524 X	19524	-0-		-0- B		-0-	16370 3	3086 9	2597 9	5	N	2805	2807	0			59
04	5126 X	5126	-0-		-0- B		-0-	58 1	246 5	4269	3	N	503	504	0			58
05	20652 X	20652	-0-		-0- B		-0-	18191 3	1396 9	553 9	5	N	1269	1269	0			58
06	6492 X	6492	-0-		-0- B		-0-	5134 3	1124 9	234	5	N	1022	1015	0			65
07	11338 X	11338	-0-		-0- B		-0-	314 1	2342 9	8682	3	N	2129	2132	0			62
08	14788 X	14788	-0-		-0- B		-0-	312 1	2250 9	12226	3	N	2045	2035	0			72
09	16854 X	16854	-0-		-0- B		-0-	359 1	2064 9	14431	3	N	1876	1878	0			70
10	16577 X	16577	-0-		-0- B		-0-	1 1	1621 9	14955	3	N	1474	1475	0			69
*11	10162 X	10162	-0-		-0- B		-0-	297 1	750 9	9115	3	N	682	683	0			68

[illegible]

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 176

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
BUTLER UNIT B					WELL #:	2	RRCID -> 277555	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL	DEPTH 13601	PERF.13833	- 16358						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	9889 X	5222	-0-		-4667 B		-0-	4475 3		95 5	N		593	593 0				58
								652 9										
*01	9889 X	3886	-0-		-6003 B		-0-	4 1	3087 3		N		467	468 0				57
								281 5	514 9									
*02	9048 X	4878	-0-		-4170 B		-0-	3918 3	287 5		N		612	612 0				57
								673 9										
*03	10654 X	10654	-0-		-0- B		-0-	1 1	9259 3		N		1233	1041 0	183 1			66
								38 5	1356 9									
04	8100 X	7479	-0-		-621 B		-0-	6139 3	353 5		N		897	898 0				65
								987 9										
05	5208 X	3516	-0-		-1692 B		-0-	2333 3	135 5		N		953	955 0				63
								1048 9										
06	10320 X	9579	-0-		-741 B		-0-	194 1	7843 3		N		1077	1078 0				62
								357 5	1185 9									
07	10664 X	7314	-0-		-3350 B		-0-	247 1	6187 3				800	590 0	183 1			89
								880 9										
08	10664 X	6919	-0-		-3745 B		-0-	247 1	5758 3		N		831	833 0				87
								914 9										
09	9570 X	6644	-0-		-2926 B		-0-	238 1	5513 3		N		812	815 0				84
								893 9										
10	9889 X	7721	-0-		-2168 B		-0-	246 1	6496 3		N		890	891 0				83
								979 9										
11	9570 X	6245	-0-		-3325 B		-0-	266 1	5188 3		N		719	721 0				81
								791 9										
HAMILTON TRUST A-405					WELL #:	9	RRCID -> 277905	COMPL. DATE 02/29/2016	TOTAL	DEPTH 13079	PERF.12978	- 18621						
*12	13826 X	11010	-0-		-2816 B		-0-	499 1	8372 3		N		1782	1644 1				693
								179 5	1960 9									
*01	11439 X	8930	-0-		-2509 B		-0-	436 1	6193 3		N		1577	1641 1				629
								566 5	1735 9									
*02	10759 X	8733	-0-		-2026 B		-0-	436 1	6065 3		N		1624	1476 1				777
								446 5	1786 9									
*03	13108 X	13108	-0-		-0- B		-0-	461 1	10700 3		N		1729	1808 1				698
								45 5	1902 9									
04	11130 X	8571	-0-		-2559 B		-0-	201 1	6446 3		N		1411	1452 1				657
								372 5	1552 9									
05	11274 X	11274	-0-		-0- B		-0-	116 1	8948 3		N		1531	1441 1				747
								526 5	1684 9									
06	12690 X	9011	-0-		-3679 B		-0-	14 1	7220 3		N		1313	1442 1				618
								333 5	1444 9									
07	13113 X	9153	-0-		-3960 B		-0-	4 1	7748 3		N		1274	1065 1				827
								1401 9										
08	13113 X	8995	-0-		-4118 B		-0-	9 1	7599 3		N		1261	1259 1				829
								1387 9										
09	10920 X	7033	-0-		-3887 B		-0-	15 1	5953 3		N		968	1286 1				511
								1065 9										
10	11284 X	6981	-0-		-4303 B		-0-	58 1	5801 3		N		1020	557 1				974
								1122 9										
11	9000 X	6712	-0-		-2288 B		-0-	71 1	5403 3		N		1125	1282 1				817
								1238 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	7	RRCID -> 277910		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 13031	PERF.13211	- 18398					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	5425 X	4446	-0-		-979 B		-0-	431 67	1 5	3146 802	3 9	N	729	542 1				726
*01	5425 X	3516	-0-		-1909 B		-0-	372 207	1 5	2271 666	3 9	N	605	550 1				781
*02	5075 X	4543	-0-		-532 B		-0-	153 244	1 5	3321 825	3 9	N	750	734 1				797
*03	5818 X	5818	-0-		-0- B		-0-	153 20	1 5	4732 913	3 9	N	830	907 1				720
04	4800 X	4098	-0-		-702 B		-0-	393 162	1 5	2811 732	3 9	N	665	706 1				679
05	4867 X	4807	-0-		-60 B		-0-	217 213	1 5	3626 751	3 9	N	683	537 1				825
06	5640 X	4543	-0-		-1097 B		-0-	256 160	1 5	3460 667	3 9	N	606	890 1				541
07	5828 X	4448	-0-		-1380 B		-0-	202 617	1 9	3629	3	N	561	695 1				407
08	5828 X	4090	-0-		-1738 B		-0-	226 613	1 9	3251	3	N	557	356 1				608
09	4650 X	735	-0-		-3915 B		-0-	316 222	1 9	197	3	N	202	368 1				442
10	4805 X	3504	-0-		-1301 B		-0-	2830	3	674	9	N	613	371 1				684
11	4530 X	4457	-0-		-73 B		-0-	3750	3	707	9	N	643	721 1				606
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	8	RRCID -> 277912		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 12975	PERF.13185	- 18446					
*12	7905 X	451	-0-		-7454 B		-0-	51 399	3 9	1 5	N	363						534
*01	7905 X	1464	-0-		-6441 B		-0-	899 483	3 9	82 5	N	439	372 1					601
*02	6554 X	122	-0-		-6432 B		-0-	59 59	3 9	4 5	N	54						655
*03	3441 X	306	-0-		-3135 B		-0-	224 81	3 9	1 5	N	74						729
04	4289 X	4289	-0-		-0- B		-0-	3255 846	3 9	188 5	N	769	904 1					594
05	2949 X	2949	-0-		-0- B		-0-	2305 509	3 9	135 5	N	463	363 1					694
06	4108 X	4108	-0-		-0- B		-0-	3307 648	3 9	153 5	N	589	709 1					574
07	4433 X	3381	-0-		-1052 B		-0-	3 502	1 9	2876 3	N	456	717 1					313
08	4433 X	4110	-0-		-323 B		-0-	3450 17	3 1	660 9	N	600	363 1					550
09	5760 X	5760	-0-		-0- B		-0-	818 379	9 1	4925 3	N	744	736 1					558
10	5806 X	5806	-0-		-0- B		-0-	846 131	9 1	4581 3	N	769	558 1					769
*11	4532 X	4532	-0-		-0- B		-0-	699	9	3702 3	N	635	730 1					674

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	24118 X	24007	-0-	-111 B	-0-	641	1	20349	3	N	2346	2215	1	396
						436	5	2581	9					
*01	24118 X	20209	-0-	-3909 B	-0-	706	1	15677	3	N	2176	2442	1	130
						1432	5	2394	9					
*02	22562 X	18885	-0-	-3677 B	-0-	605	1	14965	3	N	2014	1853	1	291
						1100	5	2215	9					
*03	24118 X	18801	-0-	-5317 B	-0-	1	1	16542	3	N	1990	2028	1	253
						69	5	2189	9					
04	23340 X	17403	-0-	-5937 B	-0-	46	1	14474	3	N	1861	1839	1	275
						836	5	2047	9					
05	24056 X	16665	-0-	-7391 B	-0-	329	1	13729	3	N	1636	1802	1	109
						807	5	1800	9					
06	19560 X	16008	-0-	-3552 B	-0-	13539	3	625	5	N	1676	1458	1	327
						1844	9							
07	20181 X	16594	-0-	-3587 B	-0-	379	1	14326	3	N	1717	1805	1	239
						1889	9							
08	18941 X	15553	-0-	-3388 B	-0-	341	1	13526	3	N	1533	1447	1	325
						1686	9							
09	17400 X	14646	-0-	-2754 B	-0-	415	1	12612	3	N	1472	1637	1	160
						1619	9							
10	16678 X	15613	-0-	-1065 B	-0-	1	1	13790	3	N	1656	1405	1	411
						1822	9							
11	16050 X	14793	-0-	-1257 B	-0-	457	1	12619	3	N	1561	1685	1	287
						1717	9							

HILMER KOOPMANN A 274													PERF.13469 - 19600	
WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225														
*12	21235 X	16029	-0-	-5206 B	-0-	13296	3	285	5	N	2225	2039	1	465
						2448	9							
*01	20522 X	14696	-0-	-5826 B	-0-	11336	3	1035	5	N	2114	2232	1	347
						2325	9							
*02	18038 X	13468	-0-	-4570 B	-0-	10566	3	777	5	N	1932	1862	1	417
						2125	9							
*03	18228 X	14244	-0-	-3984 B	-0-	11979	3	50	5	N	2014	2017	1	414
						2215	9							
04	16050 X	13816	-0-	-2234 B	-0-	11071	3	640	5	N	1914	1960	1	368
						2105	9							
05	16027 X	14238	-0-	-1789 B	-0-	11449	3	673	5	N	1924	2030	1	262
						2116	9							
06	14220 X	13293	-0-	-927 B	-0-	10818	3	499	5	N	1796	1845	1	213
						1976	9							
07	14384 X	13335	-0-	-1049 B	-0-	11354	3	1981	9	N	1801	1804	1	210
08	14291 X	12723	-0-	-1568 B	-0-	10834	3	1889	9	N	1717	1640	1	287
09	13830 X	11826	-0-	-2004 B	-0-	10031	3	1795	9	N	1632	1636	1	283
10	14229 X	11543	-0-	-2686 B	-0-	9769	3	1774	9	N	1613	1449	1	447
11	13290 X	10873	-0-	-2417 B	-0-	9176	3	1697	9	N	1543	1661	1	329

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER UNIT D															
WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*12	25203 X	25203	-0-	-0- B	-0-	254	1	19684	3	N	4404	4392 1	392		
						421	5	4844	9						
*01	17252 X	17252	-0-	-0- B	-0-	300	1	12750	3	N	2765	2425 0 549 1	183		
						1160	5	3042	9						
*02	20300 X	13823	-0-	-6477 B	-0-	413	1	10271	3	N	2171	2173 0	181		
						751	5	2388	9						
*03	24676 X	13003	-0-	-11673 B	-0-	525	1	10253	3	N	1984	1947 0 169 1	49		
						43	5	2182	9						
04	23880 X	11664	-0-	-12216 B	-0-	534	1	8709	3	N	1745	1746 0	48		
						501	5	1920	9						
05	24676 X	10786	-0-	-13890 B	-0-	416	1	8136	3	N	1599	1602 0	45		
						475	5	1759	9						
06	16710 X	349	-0-	-16361 B	-0-	349	1			N	-0-		45		
07	14787 X	14564	-0-	-223 B	-0-	449	1	11670	3	N	2223	2225 0	43		
						2445	9								
08	12989 X	10225	-0-	-2764 B	-0-	433	1	8095	3	N	1543	1543 0	43		
						1697	9								
09	11670 X	9154	-0-	-2516 B	-0-	354	1	7293	3	N	1370	1371 0	42		
						1507	9								
10	14570 X	9335	-0-	-5235 B	-0-	410	1	7441	3	N	1349	1350 0	41		
						1484	9								
11	14100 X	8087	-0-	-6013 B	-0-	379	1	6376	3	N	1211	1211 0	41		
						1332	9								
WILD UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752															
*12	23653 X	17053	-0-	-6600 B	-0-	534	1	14482	3	N	1570	1429 1	901		
						310	5	1727	9						
*01	19809 X	16457	-0-	-3352 B	-0-	665	1	12910	3	N	1548	1670 1	779		
						1179	5	1703	9						
*02	18502 X	15212	-0-	-3290 B	-0-	640	1	12126	3	N	1414	1273 1	920		
						891	5	1555	9						
*03	18662 X	15957	-0-	-2705 B	-0-	676	1	13753	3	N	1337	1818 1	439		
						57	5	1471	9						
04	17550 X	15025	-0-	-2525 B	-0-	657	1	12220	3	N	1311	1079 1	671		
						706	5	1442	9						
05	17050 X	15243	-0-	-1807 B	-0-	797	1	12273	3	N	1320	1276 1	715		
						721	5	1452	9						
06	15930 X	14325	-0-	-1605 B	-0-	607	1	11764	3	N	1283	1268 1	730		
						543	5	1411	9						
07	16275 X	14480	-0-	-1795 B	-0-	505	1	12553	3	N	1293	1606 1	417		
						1422	9								
08	15965 X	14845	-0-	-1120 B	-0-	363	1	13022	3	N	1327	1084 1	660		
						1460	9								
09	15030 X	13944	-0-	-1086 B	-0-	381	1	12135	3	N	1298	1106 1	852		
						1428	9								
10	15252 X	13808	-0-	-1444 B	-0-	439	1	11940	3	N	1299	1295 1	856		
						1429	9								
11	14370 X	13008	-0-	-1362 B	-0-	429	1	11246	3	N	1212	1295 1	773		
						1333	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	7967 X	5367	-0-	-2600 B	-0-	155 1	4551 3	N	513	187	1			667
						97 5	564 9							
*01	7967 X	4403	-0-	-3564 B	-0-	3662 3	334 5	N	370	340	1			697
						407 9								
*02	7366 X	3739	-0-	-3627 B	-0-	3178 3	234 5	N	297	352	1			642
						327 9								
*03	7874 X	3864	-0-	-4010 B	-0-	3606 3	15 5	N	221	539	1			324
						243 9								
04	7260 X	4152	-0-	-3108 B	-0-	3628 3	210 5	N	285					609
						314 9								
05	5363 X	4078	-0-	-1285 B	-0-	3560 3	209 5	N	281	362	1			528
						309 9								
06	4260 X	3829	-0-	-431 B	-0-	3381 3	156 5	N	265	367	1			426
						292 9								
07	4278 X	3334	-0-	-944 B	-0-	3086 3	248 9	N	225	355	1			296
08	4278 X	1172	-0-	-3106 B	-0-	1094 3	78 9	N	71					367
09	4140 X	137	-0-	-4003 B	-0-	109 3	28 9	N	25					392
*10	4092 X	227	-0-	-3865 B	-0-	206 3	21 9	N	19					411
11	3840 X	244	-0-	-3596 B	-0-	243 3	1 9	N	1	182	1			230

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
*12	24676 X	20840	-0-	-3836 B	-0-	609 1	16113 3	N	3430	3483	1			499
						345 5	3773 9							
*01	23188 X	19566	-0-	-3622 B	-0-	14586 3	1332 5	N	3316	3457	1			358
						3648 9								
*02	21112 X	17918	-0-	-3194 B	-0-	271 1	13462 3	N	2905	2566	1			697
						989 5	3196 9							
*03	21266 X	19443	-0-	-1823 B	-0-	182 1	15746 3	N	3135	3475	1			357
						66 5	3449 9							
04	20190 X	18395	-0-	-1795 B	-0-	158 1	14194 3	N	2930	2553	1			734
						820 5	3223 9							
05	20863 X	17976	-0-	-2887 B	-0-	213 1	13738 3	N	2925	2908	1			751
						807 5	3218 9							
06	18930 X	16430	-0-	-2500 B	-0-	427 1	12577 3	N	2587	2625	1			713
						580 5	2846 9							
07	19437 X	16775	-0-	-2662 B	-0-	1385 1	12464 3	N	2660	2659	1			714
						2926 9								
08	19437 X	16182	-0-	-3255 B	-0-	1735 1	11581 3	N	2605	2702	1			617
						2866 9								
09	18420 X	15144	-0-	-3276 B	-0-	1411 1	11038 3	N	2450	2747	1			320
						2695 9								
10	18042 X	14901	-0-	-3141 B	-0-	1231 1	10999 3	N	2428	2228	1			520
						2671 9								
11	16440 X	14506	-0-	-1934 B	-0-	73 1	11707 3	N	2478	2611	1			387
						2726 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274														
WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*12	21173 X	17912	-0-	-3261 B	-0-	2718	1	11668	3	N	2978	2713	1	676
						250	5	3276	9					
*01	21173 X	17965	-0-	-3208 B	-0-	2162	1	11478	3	N	2979	2892	1	763
						1048	5	3277	9					
*02	18473 X	15998	-0-	-2475 B	-0-	1508	1	10785	3	N	2647	2685	1	725
						793	5	2912	9					
*03	18910 X	16344	-0-	-2566 B	-0-	1442	1	11870	3	N	2712	2871	1	566
						49	5	2983	9					
04	18270 X	14199	-0-	-4071 B	-0-	1476	1	9593	3	N	2342	2354	1	554
						554	5	2576	9					
05	17980 X	15709	-0-	-2271 B	-0-	1880	1	10392	3	N	2569	2549	1	574
						611	5	2826	9					
06	17400 X	13736	-0-	-3664 B	-0-	1579	1	9270	3	N	2235	2366	1	443
						428	5	2459	9					
07	17081 X	14288	-0-	-2793 B	-0-	1079	1	10713	3	N	2269	2138	1	574
						2496	9							
08	16337 X	14482	-0-	-1855 B	-0-	1042	1	10875	3	N	2332	2350	1	556
						2565	9							
09	15210 X	13457	-0-	-1753 B	-0-	946	1	10143	3	N	2153	2201	1	508
						2368	9							
10	15717 X	14181	-0-	-1536 B	-0-	1164	1	10468	3	N	2317	1841	1	984
						2549	9							
11	14010 X	12828	-0-	-1182 B	-0-	1697	1	9126	3	N	1823	2515	1	292
						2005	9							
R. BORCHARDT UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630														
*12	12121 X	10004	-0-	-2117 B	-0-	13	1	8575	3	N	1121	1123	0	168
						183	5	1233	9					
*01	12369 X	8957	-0-	-3412 B	-0-	802	1	6250	3	N	1215	1213	0	170
						568	5	1337	9					
*02	13630 X	8062	-0-	-5568 B	-0-	60	1	6364	3	N	1066	1065	0	171
						465	5	1173	9					
*03	14570 X	3653	-0-	-10917 B	-0-	350	1	2705	3	N	534	535	0	170
						11	5	587	9					
04	14100 X	1592	-0-	-12508 B	-0-	406	1	799	3	N	310	6	0	474
						46	5	341	9					
05	10013 X	3620	-0-	-6393 B	-0-	15	1	2792	3	N	590	711	1	353
						164	5	649	9					
06	8670 X	4726	-0-	-3944 B	-0-	3	1	3631	3	N	840	711	1	482
						168	5	924	9					
07	8618 X	5336	-0-	-3282 B	-0-	460	1	3841	3	N	941	1076	1	347
						1035	9							
08	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	757	1	2237	3	N	678	722	1	303
						746	9							
09	4740 X	2394	-0-	-2346 B	-0-	3	1	1893	3	N	453	370	1	386
						498	9							
10	5332 X	2132	-0-	-3200 B	-0-	18	1	1692	3	N	384	366	1	404
						422	9							
11	5160 X	2349	-0-	-2811 B	-0-	234	1	1579	3	N	487	742	1	149
						536	9							

[illegible]

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 #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*12	25265 X	19211	-0-	-6054 B	-0-	1697 1	14538 3	N	2423	2217 1				618
						311 5	2665 9							
*01	24335 X	18499	-0-	-5836 B	-0-	1436 1	13157 3	N	2458	2744 1				332
						1202 5	2704 9							
*02	21431 X	16886	-0-	-4545 B	-0-	1323 1	12234 3	N	2209	2194 1				347
						899 5	2430 9							
*03	21638 X	19659	-0-	-1979 B	-0-	1009 1	15812 3	N	2520	2389 1				478
						66 5	2772 9							
04	18600 X	18031	-0-	-569 B	-0-	938 1	13814 3	N	2255	2004 1				729
						798 5	2481 9							
05	19220 X	18275	-0-	-945 B	-0-	596 1	14267 3	N	2340	2745 1				324
						838 5	2574 9							
06	19020 X	17866	-0-	-1154 B	-0-	615 1	14134 3	N	2241	1834 1				731
						652 5	2465 9							
07	19654 X	17953	-0-	-1701 B	-0-	563 1	15041 3	N	2135	2127 1				739
						2349 9								
08	19654 X	16196	-0-	-3458 B	-0-	644 1	13379 3	N	1975	1972 1				742
						2173 9								
09	18030 X	15306	-0-	-2724 B	-0-	638 1	12598 3	N	1882	2189 1				435
						2070 9								
10	18476 X	13733	-0-	-4743 B	-0-	615 1	11203 3	N	1741	1849 1				327
						1915 9								
11	17880 X	13804	-0-	-4076 B	-0-	593 1	11242 3	N	1790	1847 1				270
						1969 9								
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190														
*12	10539 X	10539	-0-	-0- B	-0-	9135 3	194 5	N	1100	855 0				496
						1210 9								
*01	11352 X	11352	-0-	-0- B	-0-	36 1	9056 3	N	1304	173 0	905 1			722
						826 5	1434 9							
*02	9505 X	9505	-0-	-0- B	-0-	598 1	7058 3	N	1209	1464 1				467
						519 5	1330 9							
*03	12276 X	4269	-0-	-8007 B	-0-	359 1	3302 3	N	540	77 0	545 1			385
						14 5	594 9							
04	15769 X	15769	-0-	-0- B	-0-	196 1	11448 3	N	3156	2738 0	527 1			276
						653 5	3472 9							
05	43645 X	43645	-0-	-0- B	-0-	666 1	31222 3	N	9056	9065 0				267
						1795 5	9962 9							
06	11760 X	378	-0-	-11382 B	-0-	378 1		N	-0-					267
07	16027 X	230	-0-	-15797 B	-0-	230 1		N	-0-					267
08	25952 X	25952	-0-	-0- B	-0-	411 1	19702 3	N	5308	4407 0	902 1			266
						5839 9								
09	39185 X	39185	-0-	-0- B	-0-	640 1	29627 3	N	8107	5404 0	2369 1			600
						8918 9								
10	41315 X	41315	-0-	-0- B	-0-	1038 1	31190 3	N	8261	7846 1				1015
						9087 9								
*11	19185 X	19185	-0-	-0- B	-0-	863 1	14200 3	N	3747	4212 1				550
						4122 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
*12	29791 X	24577	-0-	-5214 B	-0-	19554 3	416 5	N	4188	4188	0	118
						4607 9						
*01	28427 X	23621	-0-	-4806 B	-0-	417 1	17361 3	N	3879	3879	0	118
						1576 5	4267 9					
*02	25462 X	21641	-0-	-3821 B	-0-	478 1	16079 3	N	3550	1069	0	34
						1179 5	3905 9				2565 1	
*03	26257 X	20903	-0-	-5354 B	-0-	151 1	17000 3	N	3347	3347	0	34
						70 5	3682 9					
04	23820 X	21577	-0-	-2243 B	-0-	16991 3	977 5	N	3281	3295	0	20
						3609 9						
05	24583 X	21794	-0-	-2789 B	-0-	16779 3	978 5	N	3670	3670	0	20
						4037 9						
06	22860 X	20290	-0-	-2570 B	-0-	15807 3	723 5	N	3418	2881	0	20
						3760 9					537 1	
07	23126 X	19589	-0-	-3537 B	-0-	15939 3	3650 9	N	3318	1335	0	20
08	22289 X	19130	-0-	-3159 B	-0-	15531 3	3599 9	N	3272	3272	1	20
09	21570 X	18015	-0-	-3555 B	-0-	14593 3	3422 9	N	3111	3111	1	20
10	21793 X	18026	-0-	-3767 B	-0-	14562 3	3464 9	N	3149	3149	1	20
11	20280 X	17228	-0-	-3052 B	-0-	13765 3	3463 9	N	3148	3148	1	20

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893												
*12	10850 X	9278	-0-	-1572 B	-0-	487 1	7210 3	N	1298	1298	0	29
						153 5	1428 9					
*01	10850 X	8625	-0-	-2225 B	-0-	55 1	6683 3	N	1164	1164	0	29
						607 5	1280 9					
*02	9280 X	5900	-0-	-3380 B	-0-	4614 3	337 5	N	863	863	0	29
						949 9						
*03	9331 X	7407	-0-	-1924 B	-0-	399 1	5928 3	N	959	959	0	29
						25 5	1055 9					
04	8970 X	7910	-0-	-1060 B	-0-	489 1	5938 3	N	1038	1052	0	15
						341 5	1142 9					
05	9269 X	8064	-0-	-1205 B	-0-	448 1	6111 3	N	1044	1044	0	15
						357 5	1148 9					
06	8340 X	7727	-0-	-613 B	-0-	378 1	5924 3	N	1049	1049	0	15
						271 5	1154 9					
07	8184 X	6722	-0-	-1462 B	-0-	406 1	5223 3	N	994	442	0	15
						1093 9					552 1	
08	8184 X	4959	-0-	-3225 B	-0-	503 1	3570 3	N	805	446	0	15
						886 9					359 1	
09	7920 X	4579	-0-	-3341 B	-0-	537 1	3210 3	N	756	756	0	15
						832 9						
10	8060 X	5572	-0-	-2488 B	-0-	551 1	4119 3	N	820	262	0	15
						902 9					558 1	
11	7740 X	5643	-0-	-2097 B	-0-	525 1	4297 3	N	746	746	1	15
						821 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
BARGMANN TRUST UNIT B				WELL #:	15	RRCID -> 282461		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 12965	PERF.13278		- 17431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	27218 X	21290	-0-	-5928 B	-0-	1265	1	16613	3	354	5	N	2780	2427	0	353	1	114
*01	25079 X	21010	-0-	-4069 B	-0-	1597	1	15165	3	1379	5	N	2608	2608	0			114
*02	22649 X	19916	-0-	-2733 B	-0-	1894	1	14396	3	1054	5	N	2338	2338	0			114
*03	23436 X	20122	-0-	-3314 B	-0-	1343	1	15979	3	66	5	N	2485	2485	0			114
04	22680 X	16785	-0-	-5895 B	-0-	783	5	13611	3	5	1	N	2169	2183	0			100
05	21297 X	16260	-0-	-5037 B	-0-	3	1	13238	3	783	5	N	2041	2041	0			100
06	20610 X	16014	-0-	-4596 B	-0-	57	1	13163	3	774	5	N	1991	1991	0			100
07	21297 X	15034	-0-	-6263 B	-0-	604	5	2190	9	13162	3	N	1702	664	0	1038	1	100
08	20119 X	17510	-0-	-2609 B	-0-	15307	3	2203	9	15307	3	N	2003	2003	1			100
09	16800 X	16098	-0-	-702 B	-0-	13890	3	2208	9	13890	3	N	2007	2007	1			100
10	16554 X	15476	-0-	-1078 B	-0-	13431	3	2045	9	13431	3	N	1859	1859	1			100
11	16950 X	14029	-0-	-2921 B	-0-	11996	3	2033	9	11996	3	N	1848	1848	1			100
BARGMANN TRUST UNIT B				WELL #:	4	RRCID -> 282675		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 13111	PERF.13218		- 17764					
*12	18228 X	16903	-0-	-1325 B	-0-	13341	3	283	5	3279	9	N	2981	2807	0	174	1	169
*01	17422 X	12825	-0-	-4597 B	-0-	103	1	9239	3	836	5	N	2406	2406	0			169
*02	15138 X	12835	-0-	-2303 B	-0-	9600	3	699	5	2536	9	N	2305	2305	0			169
*03	16895 X	14549	-0-	-2346 B	-0-	309	1	11563	3	48	5	N	2390	2286	0	184	1	89
04	16350 X	12754	-0-	-3596 B	-0-	9595	3	550	5	2609	9	N	2372	2385	0			76
05	16895 X	11537	-0-	-5358 B	-0-	8782	3	510	5	2245	9	N	2041	2041	0			76
06	14070 X	-0-	-0-	-14070 B	-0-							N	-0-					76
07	14960 X	14960	-0-	-0- B	-0-	11734	3	3226	9			N	2933	2752	0	181	1	76
08	14539 X	12293	-0-	-2246 B	-0-	9816	3	2477	9	9816	3	N	2252	2252	0			76
09	12750 X	11370	-0-	-1380 B	-0-	9067	3	2303	9	9067	3	N	2094	2094	0			76
10	14973 X	10125	-0-	-4848 B	-0-	8100	3	2025	9	8100	3	N	1841	1467	0	374	1	76
11	14490 X	9102	-0-	-5388 B	-0-	145	1	7070	3	145	1	N	1715	418	0	1297	1	76

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
*12	32014 X	32014	-0-	-0- B	-0-	304	1	25930	3	N	4753	2596	0	1958	1	255
						552	5	5228	9							
*01	34023 X	34023	-0-	-0- B	-0-	365	1	25985	3	N	4826	2448	0	2526	1	107
						2364	5	5309	9							
*02	29281 X	29281	-0-	-0- B	-0-	349	1	22703	3	N	4157	4159	0			105
						1656	5	4573	9							
*03	28867 X	28867	-0-	-0- B	-0-	342	1	23883	3	N	4130	4128	0			107
						99	5	4543	9							
04	28454 X	28454	-0-	-0- B	-0-	257	1	22285	3	N	4213	4174	0			146
						1278	5	4634	9							
05	28205 X	28205	-0-	-0- B	-0-	254	1	22120	3	N	4131	4044	0			233
						1287	5	4544	9							
06	22613 X	22613	-0-	-0- B	-0-	175	1	18040	3	N	3251	3256	0	178	1	50
						822	5	3576	9							
07	25116 X	25116	-0-	-0- B	-0-	172	1	20899	3	N	3677	3515	0			212
						4045	9									
08	24737 X	24737	-0-	-0- B	-0-	203	1	20497	3	N	3670	3237	0	535	1	110
						4037	9									
09	24160 X	24160	-0-	-0- B	-0-	201	1	20032	3	N	3570	3573	0			107
						3927	9									
10	23895 X	23895	-0-	-0- B	-0-	206	1	19840	3	N	3499	3501	0			105
						3849	9									
*11	23050 X	23050	-0-	-0- B	-0-	209	1	19158	3	N	3348	3349	0			104
						3683	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145																
*12	68962 X	68962	-0-	-0- B	-0-	680	1	57785	3	Y	8420	4930	0	3094	1	455
						1235	5	9262	9							
*01	65738 X	65738	-0-	-0- B	-0-	717	1	50929	3	Y	8589	4384	0	4559	1	101
						4644	5	9448	9							
*02	59391 X	59391	-0-	-0- B	-0-	727	1	47078	3	Y	7397	7399	0			99
						3449	5	8137	9							
*03	60523 X	60523	-0-	-0- B	-0-	743	1	51593	3	Y	7248	7250	0			97
						214	5	7973	9							
04	58145 X	58145	-0-	-0- B	-0-	547	1	47168	3	Y	7011	7012	0			96
						2718	5	7712	9							
05	57392 X	57392	-0-	-0- B	-0-	538	1	46622	3	Y	6821	6823	0			94
						2729	5	7503	9							
06	44571 X	44571	-0-	-0- B	-0-	378	1	38702	3	Y	3374	3248	0			220
						1780	5	3711	9							
07	DLQ G-10	63624	-0-	63624 B	63624	454	1	54745	3	Y	7659	7737	0			142
						8425	9									
08	DLQ G-10	54612	-0-	54612 B	118236	462	1	46398	3	Y	7047	7045	0			144
						7752	9									
09	DLQ G-10	51381	-0-	51381 B	169617	444	1	44214	3	Y	6112	6122	0			134
						6723	9									
10	220274 X	50657	-0-	-169617 B	-0-	451	1	43432	3	Y	6158	6156	0			136
						6774	9									
*11	46996 X	46996	-0-	-0- B	-0-	440	1	40269	3	Y	5715	5715	0			136
						6287	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	24304 X	15277	-0-	-9027 B	-0-	12505 3	266 5	N	2278	2091 0	187 1			189
*01	23374 X	20229	-0-	-3145 B	-0-	2506 9	1449 5	N	2593	2593 0				189
*02	20619 X	16809	-0-	-3810 B	-0-	15928 3	1015 5	N	1788	374 0	1461 1			142
*03	21638 X	15231	-0-	-6407 B	-0-	2852 9			2111	270 0	1833 1			150
04	19590 X	17876	-0-	-1714 B	-0-	13827 3	12584 3	N	3164	2211 0	1097 1			6
05	20243 X	19491	-0-	-752 B	-0-	1967 9	2322 9		3857	3308 0	549 1			6
06	19590 X	1434	-0-	-18156 B	-0-	273 1	201 9	N	183	184 1				5
07	22708 X	22708	-0-	-0- B	-0-	52 5	15607 3	N	4711	4711 0				5
08	19499 X	17977	-0-	-1522 B	-0-	378 1	13129 3	N	2680	2502 0	178 1			5
09	18870 X	16542	-0-	-2328 B	-0-	763 5	2155 3	N	2155	2155 0				5
10	22723 X	17034	-0-	-5689 B	-0-	1924 1	11812 3	N	2300	2300 0				5
11	21990 X	16236	-0-	-5754 B	-0-	733 5	11605 3	N	2172	2172 0				5
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
*12	13149 X	13149	-0-	-0- B	-0-	4 1	10855 3	N	1872	1872 0				75
*01	12803 X	10945	-0-	-1858 B	-0-	231 5	2059 9		1665	1665 0				75
*02	11977 X	9421	-0-	-2556 B	-0-	7 1	8349 3	N	1415	1415 0				75
*03	13144 X	9978	-0-	-3166 B	-0-	757 5	1832 9		1370	1370 0				75
04	12720 X	10922	-0-	-1798 B	-0-	7329 3	535 5	N	1847	1660 0	179 1			83
05	13144 X	10662	-0-	-2482 B	-0-	1557 9	8418 3	N	1435	1258 0	177 1			83
06	20038 X	20038	-0-	-0- B	-0-	18 1	1507 9		1784	883 0	901 1			83
07	11599 X	11599	-0-	-0- B	-0-	35 5	8405 3	N	1682	612 0	1070 1			83
08	11284 X	9842	-0-	-1442 B	-0-	3 1	2032 9		1441	1441 1				83
09	13590 X	9234	-0-	-4356 B	-0-	482 5	8550 3	N	1291	1291 1				83
10	14043 X	9305	-0-	-4738 B	-0-	34 1	1579 9		1481	1481 1				83
11	13590 X	8773	-0-	-4817 B	-0-	499 5	17166 3	N	1296	1296 1				83
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115														
06 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	120 1	1962 9		Y	NO RPT				-0-
07 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	790 5	7885 3	N	Y	NO RPT				-0-
08 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1864 1	6279 3	N	Y	NO RPT				-0-
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1850 9	7192 3	N	Y	NO RPT				-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1978 1	1629 9	N	Y	NO RPT				-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1585 9	7341 3	N	Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088															
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078															
*12	32984 X	24400	-0-	-8584 B	-0-	231	1	19653	3	Y	3724	2182	0	1369 1	201
						420	5	4096	9						
*01	24659 X	24659	-0-	-0- B	-0-	264	1	18754	3	Y	3574	1836	0	1897 1	42
						1710	5	3931	9						
*02	22591 X	22017	-0-	-574 B	-0-	261	1	16930	3	Y	3260	3258	0		44
						1240	5	3586	9						
*03	24149 X	22103	-0-	-2046 B	-0-	260	1	18103	3	Y	3332	3331	0		45
						75	5	3665	9						
04	23370 X	21510	-0-	-1860 B	-0-	194	1	16700	3	Y	3323	3323	0		45
						961	5	3655	9						
05	24149 X	20832	-0-	-3317 B	-0-	186	1	16128	3	Y	3251	3251	0		45
						942	5	3576	9						
06	23370 X	-0-	-0-	-23370 B	-0-					Y	-0-	45	0		-0-
07	DLQ G-10	28786	-0-	28786 B	28786	200	1	24133	3	Y	4048	3973	0		75
						4453	9								
08	DLQ G-10	28933	-0-	28933 B	57719	248	1	24843	3	Y	3493	3497	0		71
						3842	9								
09	DLQ G-10	32780	-0-	32780 B	90499	288	1	28621	3	Y	3519	3513	0		77
						3871	9								
10	124138 X	33639	-0-	-90499 B	-0-	310	1	29747	3	Y	3256	3261	0		72
						3582	9								
*11	30692 X	30692	-0-	-0- B	-0-	297	1	27109	3	Y	2987	2988	0		71
						3286	9								
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904															
*12	22692 X	14593	-0-	-8099 B	-0-	26	1	10909	3	N	3115	3118	0		145
						231	5	3427	9						
*01	21855 X	18046	-0-	-3809 B	-0-	5	1	13473	3	N	3044	3044	0		145
						1220	5	3348	9						
*02	19923 X	14200	-0-	-5723 B	-0-	1	1	10399	3	N	2766	2766	0		145
						757	5	3043	9						
*03	18941 X	15883	-0-	-3058 B	-0-	1	1	12529	3	N	3001	2852	0	161 1	133
						52	5	3301	9						
04	17640 X	17145	-0-	-495 B	-0-	13285	3	762	5	N	2816	2818	0		131
						3098	9								
05	18042 X	17717	-0-	-325 B	-0-	13769	3	801	5	N	2861	2864	0		128
						3147	9								
06	17460 X	11826	-0-	-5634 B	-0-	2	1	8542	3	N	2634	2636	0		126
						385	5	2897	9						
07	18787 X	18787	-0-	-0- B	-0-	3	1	15503	3	N	2983	2872	0	176 1	61
						3281	9								
08	17732 X	15390	-0-	-2342 B	-0-	12473	3	2917	9	N	2652	2654	0		59
09	17160 X	14984	-0-	-2176 B	-0-	12098	3	2886	9	N	2624	2568	0		115
10	18786 X	15988	-0-	-2798 B	-0-	2	1	13080	3	N	2642	2645	0		112
						2906	9								
11	18180 X	15054	-0-	-3126 B	-0-	1	1	12334	3	N	2472	2473	0		111
						2719	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 #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119												
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									
*12	28241 X	8815 -0-	-19426 B -0-	16 1 7277 3 N 1244 1244 0 -0-	154 5 1368 9							
*01	24862 X	7652 -0-	-17210 B -0-	20 1 5816 3 N 1173 1173 0 -0-	526 5 1290 9							
*02	20329 X	5485 -0-	-14844 B -0-	15 1 4207 3 N 870 870 0 -0-	306 5 957 9							
*03	18941 X	5014 -0-	-13927 B -0-	4086 3 17 5 N 828 828 0 -0-	911 9							
04	13140 X	8567 -0-	-4573 B -0-	6927 3 397 5 N 1130 1130 0 -0-	1243 9							
05	9746 X	9746 -0-	-0- B -0-	8152 3 475 5 N 1017 1017 0 -0-	1119 9							
06	11692 X	11692 -0-	-0- B -0-	9607 3 438 5 N 1497 1497 0 -0-	1647 9							
07	8866 X	7038 -0-	-1828 B -0-	6007 3 1031 9 N 937 937 0 -0-								
08	9734 X	8924 -0-	-810 B -0-	7427 3 1497 9 N 1361 1361 0 -0-								
09	11700 X	10281 -0-	-1419 B -0-	8685 3 1596 9 N 1451 1451 0 -0-								
10	12090 X	8614 -0-	-3476 B -0-	7292 3 1322 9 N 1202 1202 0 -0-								
11	11700 X	8573 -0-	-3127 B -0-	7266 3 1307 9 N 1188 1188 0 -0-								
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304												
*12	58590 X	40245 -0-	-18345 B -0-	77 1 34733 3 N 4272 4272 0 -0-	736 5 4699 9							
*01	52793 X	39206 -0-	-13587 B -0-	106 1 31425 3 N 4395 4395 0 -0-	2840 5 4835 9							
*02	43529 X	35111 -0-	-8418 B -0-	105 1 28627 3 N 3906 3906 0 -0-	2082 5 4297 9							
*03	41850 X	35399 -0-	-6451 B -0-	30842 3 127 5 N 4027 4027 0 -0-	4430 9							
04	39870 X	31271 -0-	-8599 B -0-	25651 3 1469 5 N 3774 3774 0 -0-	4151 9							
05	40238 X	29996 -0-	-10242 B -0-	24665 3 1433 5 N 3544 3544 0 -0-	3898 9							
06	37950 X	30135 -0-	-7815 B -0-	25459 3 1161 5 N 3195 3195 0 -0-	3515 9							
07	37541 X	28348 -0-	-9193 B -0-	25013 3 3335 9 N 3032 3032 0 -0-								
08	35402 X	27186 -0-	-8216 B -0-	23765 3 3421 9 N 3110 3110 0 -0-								
09	31260 X	23205 -0-	-8055 B -0-	20394 3 2811 9 N 2555 2555 0 -0-								
10	31155 X	23463 -0-	-7692 B -0-	20647 3 2816 9 N 2560 2560 0 -0-								
11	30150 X	16510 -0-	-13640 B -0-	14405 3 2105 9 N 1914 1914 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 #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	66247 X	44130	-0-	-22117 B	-0-	83	1	37678	3	N	5071	5071	0	-0-
						791	5	5578	9					
*01	66247 X	42460	-0-	-23787 B	-0-	113	1	33809	3	N	5009	5009	0	-0-
						3028	5	5510	9					
*02	61973 X	33310	-0-	-28663 B	-0-	97	1	26827	3	N	4049	4049	0	-0-
						1932	5	4454	9					
*03	56575 X	37597	-0-	-18978 B	-0-	31995	3	132	5	N	4973	4973	0	-0-
						5470	9							
04	48420 X	36676	-0-	-11744 B	-0-	29661	3	1696	5	N	4835	4835	0	-0-
						5319	9							
05	44144 X	32361	-0-	-11783 B	-0-	26570	3	1543	5	N	3862	3862	0	-0-
						4248	9							
06	41100 X	28986	-0-	-12114 B	-0-	24011	3	1092	5	N	3530	3530	0	-0-
						3883	9							
07	37913 X	31594	-0-	-6319 B	-0-	27238	3	4356	9	N	3960	3960	0	-0-
08	37913 X	31345	-0-	-6568 B	-0-	26846	3	4499	9	N	4090	4090	0	-0-
09	36690 X	29564	-0-	-7126 B	-0-	25340	3	4224	9	N	3840	3840	0	-0-
10	32364 X	28861	-0-	-3503 B	-0-	24748	3	4113	9	N	3739	3739	0	-0-
11	30570 X	26978	-0-	-3592 B	-0-	23083	3	3895	9	N	3541	3541	0	-0-
HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
*12	44240 X	44240	-0-	-0- B	-0-	357	1	35169	3	Y	7247	7247	0	-0-
						742	5	7972	9					
*01	38970 X	38970	-0-	-0- B	-0-	366	1	29008	3	Y	6348	6348	0	-0-
						2613	5	6983	9					
*02	34068 X	34068	-0-	-0- B	-0-	376	1	26033	3	Y	5246	5246	0	-0-
						1888	5	5771	9					
*03	36088 X	36088	-0-	-0- B	-0-	357	1	28708	3	Y	6277	6277	0	-0-
						118	5	6905	9					
04	33742 X	33742	-0-	-0- B	-0-	316	1	25348	3	Y	6032	6026	0	6
						1443	5	6635	9					
05	31124 X	18751	-0-	-12373 B	-0-	183	1	13474	3	Y	3929	3931	0	4
						772	5	4322	9					
06	30120 X	-0-	-0-	-30120 B	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ G-10	1953	-0-	1953 B	1953	13	1	1346	3	Y	540	543	0	1
						594	9							
08	DLQ G-10	33185	-0-	33185 B	35138	253	1	25603	3	Y	6663	6658	0	6
						7329	9							
09	DLQ G-10	33035	-0-	33035 B	68173	311	1	26412	3	Y	5738	5737	0	7
						6312	9							
10	98730 X	30557	-0-	-68173 B	-0-	278	1	24451	3	Y	5298	5298	0	7
						5828	9							
*11	29681 X	29681	-0-	-0- B	-0-	274	1	23695	3	Y	5193	5193	0	7
						5712	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	39680 X	31277	-0-	-8403 B	-0-	253 1	24913 3	526 5	5585 9	Y	5077	5077 0		-0-
*01	30411 X	29353	-0-	-1058 B	-0-	273 1	21677 3	1951 5	5452 9	Y	4956	4956 0		-0-
*02	28449 X	23346	-0-	-5103 B	-0-	243 1	16937 3	1223 5	4943 9	Y	4494	4494 0		-0-
*03	30411 X	22754	-0-	-7657 B	-0-	222 1	17882 3	73 5	4577 9	Y	4161	4161 0		-0-
04	29430 X	20229	-0-	-9201 B	-0-	188 1	15070 3	857 5	4114 9	Y	3740	3736 0		4
05	30411 X	26285	-0-	-4126 B	-0-	276 1	20167 3	1164 5	4678 9	Y	4253	4252 0		5
06	28410 X	4	-0-	-28406 B	-0-	156 1	16158 3	4824 9		Y	-0-			5
07	DLQ G-10	21138	-0-	21138 B	21138	193 1	19429 3	4989 9		Y	4385	4385 0		5
08	DLQ G-10	24611	-0-	24611 B	45749	218 1	18464 3	3992 9		Y	4535	4536 0		4
09	DLQ G-10	22674	-0-	22674 B	68423	184 1	16146 3	3442 9		Y	3629	3629 0		4
10	88195 X	19772	-0-	-68423 B	-0-	165 1	14270 3	3318 9		Y	3129	3129 0		4
11	23820 X	17753	-0-	-6067 B	-0-						3016	3016 0		4
HOOKS WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*12	39308 X	32008	-0-	-7300 B	-0-	249 1	24569 3	517 5	6673 9	Y	6066	6066 0		-0-
*01	30436 X	30436	-0-	-0- B	-0-	274 1	21767 3	1954 5	6441 9	Y	5855	5855 0		-0-
*02	26854 X	26831	-0-	-23 B	-0-	277 1	19295 3	1393 5	5866 9	Y	5333	5333 0		-0-
*03	30688 X	30688	-0-	-0- B	-0-	304 1	24396 3	100 5	5888 9	Y	5353	5353 0		-0-
04	28279 X	28279	-0-	-0- B	-0-	263 1	21105 3	1201 5	5710 9	Y	5191	5186 0		5
05	28706 X	27686	-0-	-1020 B	-0-	285 1	20851 3	1201 5	5349 9	Y	4863	4863 0		5
06	27780 X	5	-0-	-27775 B	-0-	113 1	11635 3	3659 9		Y	-0-			5
07	DLQ G-10	15407	-0-	15407 B	15407	184 1		5226 9		Y	3326	3327 0		4
08	DLQ G-10	23988	-0-	23988 B	39395	242 1	18578 3	4935 9		Y	4751	4750 0		5
09	DLQ G-10	25776	-0-	25776 B	65171	202 1	20599 3	4293 9		Y	4486	4486 0		5
10	87376 X	22205	-0-	-65171 B	-0-	196 1	17710 3	4241 9		Y	3903	3903 0		5
11	22860 X	21433	-0-	-1427 B	-0-		16996 3			Y	3855	3855 0		5

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS														
WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	17422 X	8303	-0-	-9119 B	-0-		58 1	5772 3	Y	2139	2139 0			-0-
							120 5	2353 9						
*01	11873 X	5702	-0-	-6171 B	-0-		39 1	3206 3	Y	1978	1978 0			-0-
							281 5	2176 9						
*02	11107 X	6092	-0-	-5015 B	-0-		48 1	3395 3	Y	2191	2191 0			-0-
							239 5	2410 9						
*03	11873 X	5299	-0-	-6574 B	-0-		18 1	1626 3	Y	3317	3317 0			-0-
							6 5	3649 9						
04	11190 X	3004	-0-	-8186 B	-0-		14 1	1240 3	Y	1531	1529 0			2
							66 5	1684 9						
05	8308 X	4240	-0-	-4068 B	-0-		31 1	2368 3	Y	1554	1554 0			2
							132 5	1709 9						
06	6300 X	31	-0-	-6269 B	-0-		30 3	1 5	Y	-0-				2
07 DLQ G-10		22713	-0-	22713 B	22713		192 1	19662 3	Y	2599	2598 0			3
							2859 9							
08 DLQ G-10		11998	-0-	11998 B	34711		96 1	9655 3	Y	2043	2044 0			2
							2247 9							
09 DLQ G-10		5185	-0-	5185 B	39896		42 1	3596 3	Y	1406	1406 0			2
							1547 9							
10	46008 X	6112	-0-	-39896 B	-0-		51 1	4535 3	Y	1387	1387 0			2
							1526 9							
11	21990 X	4956	-0-	-17034 B	-0-		39 1	3458 3	Y	1326	1326 0			2
							1459 9							
HOOKS														
WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
*12	29853 X	17983	-0-	-11870 B	-0-		142 1	13995 3	Y	3228	3228 0			-0-
							295 5	3551 9						
*01	21948 X	16644	-0-	-5304 B	-0-		154 1	12219 3	Y	2884	2884 0			-0-
							1099 5	3172 9						
*02	20532 X	14782	-0-	-5750 B	-0-		157 1	10894 3	Y	2675	2675 0			-0-
							788 5	2943 9						
*03	21948 X	13320	-0-	-8628 B	-0-		133 1	10665 3	Y	2253	2253 0			-0-
							44 5	2478 9						
04	20430 X	12127	-0-	-8303 B	-0-		114 1	9143 3	Y	2135	2133 0			2
							521 5	2349 9						
05	17980 X	13910	-0-	-4070 B	-0-		148 1	10765 3	Y	2159	2159 0			2
							622 5	2375 9						
06	16110 X	4	-0-	-16106 B	-0-		4 3		Y	-0-				2
07 DLQ G-10		21307	-0-	21307 B	21307		171 1	17551 3	Y	3259	3257 0			4
							3585 9							
08 DLQ G-10		13047	-0-	13047 B	34354		104 1	10504 3	Y	2217	2219 0			2
							2439 9							
09 DLQ G-10		13138	-0-	13138 B	47492		126 1	10722 3	Y	2082	2082 0			2
							2290 9							
10	56244 X	8752	-0-	-47492 B	-0-		80 1	7049 3	Y	1475	1475 0			2
							1623 9							
11	20610 X	12003	-0-	-8607 B	-0-		115 1	9887 3	Y	1819	1819 0			2
							2001 9							
P. CRAIN UNIT A														
WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898														
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	23281 X	18435	-0-	-4846 B	-0-	124	1	16979	3	Y	882	882	0		-0-
						362	5	970	9						
*01	16807 X	16807	-0-	-0- B	-0-	123	1	14364	3	Y	921	921	0		-0-
						1307	5	1013	9						
*02	19981 X	16398	-0-	-3583 B	-0-	136	1	14276	3	Y	855	855	0		-0-
						1045	5	941	9						
*03	21359 X	19190	-0-	-2169 B	-0-	138	1	17968	3	Y	918	918	0		-0-
						74	5	1010	9						
04	20670 X	15781	-0-	-4889 B	-0-	143	1	14193	3	Y	571	571	0		-0-
						817	5	628	9						
05	18445 X	17798	-0-	-647 B	-0-	173	1	15849	3	Y	773	773	0		-0-
						926	5	850	9						
06	18720 X	13032	-0-	-5688 B	-0-	138	1	11834	3	Y	470	470	0		-0-
						543	5	517	9						
07	DLQ G-10	12869	-0-	12869 B	12869	126	1	11860	3	Y	803	803	0		-0-
						883	9								
08	DLQ G-10	12482	-0-	12482 B	25351	117	1	11474	3	Y	810	810	0		-0-
						891	9								
09	DLQ G-10	11449	-0-	11449 B	36800	120	1	10660	3	Y	608	608	0		-0-
						669	9								
10	48359 X	11559	-0-	-36800 B	-0-	129	1	10557	3	Y	794	794	0		-0-
						873	9								
11	13020 X	9839	-0-	-3181 B	-0-	114	1	9068	3	Y	597	597	0		-0-
						657	9								
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795															
*12	43338 X	23654	-0-	-19684 B	-0-	154	1	21091	3	Y	1782	1782	0		-0-
						449	5	1960	9						
*01	21844 X	21844	-0-	-0- B	-0-	156	1	18210	3	Y	1658	1658	0		-0-
						1654	5	1824	9						
*02	24592 X	20230	-0-	-4362 B	-0-	163	1	17175	3	Y	1488	1488	0		-0-
						1255	5	1637	9						
*03	24676 X	20026	-0-	-4650 B	-0-	142	1	18411	3	Y	1270	1270	0		-0-
						76	5	1397	9						
04	22890 X	19052	-0-	-3838 B	-0-	167	1	16616	3	Y	1195	1195	0		-0-
						954	5	1315	9						
05	23653 X	15830	-0-	-7823 B	-0-	149	1	13713	3	Y	1063	1063	0		-0-
						799	5	1169	9						
06	21150 X	14791	-0-	-6359 B	-0-	151	1	13022	3	Y	930	930	0		-0-
						595	5	1023	9						
07	DLQ G-10	14635	-0-	14635 B	14635	143	1	13450	3	Y	947	947	0		-0-
						1042	9								
08	DLQ G-10	15172	-0-	15172 B	29807	140	1	13738	3	Y	1176	1176	0		-0-
						1294	9								
09	DLQ G-10	14426	-0-	14426 B	44233	146	1	13064	3	Y	1105	1105	0		-0-
						1216	9								
10	56999 X	12766	-0-	-44233 B	-0-	138	1	11304	3	Y	1204	1204	0		-0-
						1324	9								
11	14790 X	10882	-0-	-3908 B	-0-	119	1	9561	3	Y	1093	1093	0		-0-
						1202	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	31713 X	25538	-0-	-6175 B	-0-	159 1	21797 3	Y	2836	2836	0			-0-
						462 5	3120 9							
*01	24839 X	24839	-0-	-0- B	-0-	170 1	19869 3	Y	2728	2728	0			-0-
						1799 5	3001 9							
*02	28855 X	21800	-0-	-7055 B	-0-	167 1	17582 3	Y	2519	2519	0			-0-
						1280 5	2771 9							
*03	30256 X	23071	-0-	-7185 B	-0-	150 1	19685 3	Y	2868	2868	0			-0-
						81 5	3155 9							
04	29280 X	19604	-0-	-9676 B	-0-	154 1	15469 3	Y	2819	2819	0			-0-
						880 5	3101 9							
05	25544 X	19468	-0-	-6076 B	-0-	168 1	15652 3	Y	2495	2495	0			-0-
						903 5	2745 9							
06	24030 X	17949	-0-	-6081 B	-0-	168 1	14639 3	Y	2255	2255	0			-0-
						661 5	2481 9							
07	DLQ G-10	16965	-0-	16965 B	16965	162 1	15252 3	Y	1410	1410	0			-0-
						1551 9								
08	DLQ G-10	13516	-0-	13516 B	30481	120 1	11841 3	Y	1414	1414	0			-0-
						1555 9								
09	DLQ G-10	14653	-0-	14653 B	45134	144 1	12871 3	Y	1489	1489	0			-0-
						1638 9								
10	57037 X	11903	-0-	-45134 B	-0-	125 1	10286 3	Y	1356	1356	0			-0-
						1492 9								
11	17940 X	12712	-0-	-5228 B	-0-	141 1	11271 3	Y	1182	1182	0			-0-
						1300 9								
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														
*12	24893 X	17775	-0-	-7118 B	-0-	117 1	15979 3	Y	1217	1217	0			-0-
						340 5	1339 9							
*01	16162 X	16162	-0-	-0- B	-0-	117 1	13632 3	Y	1067	1067	0			-0-
						1239 5	1174 9							
*02	18009 X	9958	-0-	-8051 B	-0-	81 1	8476 3	Y	710	710	0			-0-
						620 5	781 9							
*03	19251 X	15609	-0-	-3642 B	-0-	112 1	14494 3	Y	857	857	0			-0-
						60 5	943 9							
04	18630 X	14947	-0-	-3683 B	-0-	132 1	13148 3	Y	828	828	0			-0-
						756 5	911 9							
05	17763 X	13262	-0-	-4501 B	-0-	127 1	11646 3	Y	736	736	0			-0-
						679 5	810 9							
06	15630 X	8520	-0-	-7110 B	-0-	85 1	7363 3	Y	670	670	0			-0-
						335 5	737 9							
07	DLQ G-10	9387	-0-	9387 B	9387	90 1	8440 3	Y	779	779	0			-0-
						857 9								
08	DLQ G-10	9846	-0-	9846 B	19233	91 1	8883 3	Y	793	793	0			-0-
						872 9								
09	DLQ G-10	9767	-0-	9767 B	29000	98 1	8747 3	Y	838	838	0			-0-
						922 9								
10	38130 X	9130	-0-	-29000 B	-0-	100 1	8171 3	Y	781	781	0			-0-
						859 9								
*11	10066 X	10066	-0-	-0- B	-0-	114 1	9108 3	Y	767	767	0			-0-
						844 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	25792 X	13112	-0-	-0-	-12680 B	-0-	87	1	11912	3	Y	781	781	0			-0-
							254	5	859	9							
*01	12118 X	12118	-0-	-0-	-0- B	-0-	89	1	10311	3	Y	709	709	0			-0-
							938	5	780	9							
*02	17081 X	10073	-0-	-0-	-7008 B	-0-	83	1	8701	3	Y	593	593	0			-0-
							637	5	652	9							
*03	13144 X	8433	-0-	-0-	-4711 B	-0-	60	1	7848	3	Y	447	447	0			-0-
							33	5	492	9							
04	12690 X	7562	-0-	-0-	-5128 B	-0-	67	1	6650	3	Y	421	421	0			-0-
							382	5	463	9							
05	13113 X	429	-0-	-0-	-12684 B	-0-	3	1	303	3	Y	96	96	0			-0-
							17	5	106	9							
06	11730 X	1468	-0-	-0-	-10262 B	-0-	16	1	1388	3	Y	-0-					-0-
							64	5									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-0-	-1470 B	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE UNIT A					WELL #:	7	RRCID -> 284577	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	13405	PERF.13374	- 21489				
*12	71796 X	50929	-0-	-0-	-20867 B	-0-	91	1	41664	3	N	7548	7548	0			-0-
							871	5	8303	9							
*01	71796 X	52043	-0-	-0-	-19753 B	-0-	133	1	39987	3	N	7592	7592	0			-0-
							3572	5	8351	9							
*02	67164 X	48342	-0-	-0-	-18822 B	-0-	137	1	37769	3	N	7019	7019	0			-0-
							2715	5	7721	9							
*03	66185 X	50042	-0-	-0-	-16143 B	-0-	41456	3	171	5	N	7650	7650	0			-0-
							8415	9									
04	54480 X	45939	-0-	-0-	-8541 B	-0-	36118	3	2066	5	N	7050	7050	0			-0-
							7755	9									
05	52049 X	43216	-0-	-0-	-8833 B	-0-	34350	3	1993	5	N	6248	6248	0			-0-
							6873	9									
06	50370 X	36584	-0-	-0-	-13786 B	-0-	29260	3	1329	5	N	5450	5450	0			-0-
							5995	9									
07	51677 X	39764	-0-	-0-	-11913 B	-0-	33173	3	6591	9	N	5992	5992	0			-0-
08	50034 X	41404	-0-	-0-	-8630 B	-0-	34329	3	7075	9	N	6432	6432	0			-0-
09	45930 X	39922	-0-	-0-	-6008 B	-0-	33431	3	6491	9	N	5901	5901	0			-0-
10	43214 X	38822	-0-	-0-	-4392 B	-0-	32512	3	6310	9	N	5736	5736	0			-0-
11	40080 X	33800	-0-	-0-	-6280 B	-0-	27914	3	5886	9	N	5351	5351	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	120156 X	65363	-0-	-54793 B	-0-	15	1	55626	3	N	7772	7772 0	-0-
						1173	5	8549	9				
*01	107260 X	53535	-0-	-53725 B	-0-	17	1	43494	3	N	5546	5546 0	-0-
						3923	5	6101	9				
*02	70296 X	41099	-0-	-29197 B	-0-	71	1	34063	3	N	4084	4084 0	-0-
						2473	5	4492	9				
*03	75144 X	35911	-0-	-39233 B	-0-	32022	3	132	5	N	3415	3415 0	-0-
						3757	9						
04	72720 X	26356	-0-	-46364 B	-0-	2	1	22159	3	N	2663	2663 0	-0-
						1266	5	2929	9				
05	65348 X	25228	-0-	-40120 B	-0-	21118	3	1221	5	N	2626	2626 0	-0-
						2889	9						
06	51810 X	9	-0-	-51801 B	-0-	9	3			N	-0-		-0-
07	43927 X	30463	-0-	-13464 B	-0-	8	1	27916	3	N	2308	2308 0	-0-
						2539	9						
08	35898 X	22825	-0-	-13073 B	-0-	5	1	21080	3	N	1582	1582 0	-0-
						1740	9						
09	26370 X	20129	-0-	-6241 B	-0-	28	1	18673	3	N	1298	1298 0	-0-
						1428	9						
10	30473 X	15442	-0-	-15031 B	-0-	21	1	14302	3	N	1017	1017 0	-0-
						1119	9						
11	29490 X	13908	-0-	-15582 B	-0-	121	1	11572	3	N	2014	2014 0	-0-
						2215	9						
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879													
*12	157914 X	16007	-0-	-141907 B	-0-	3	1	12567	3	N	2886	2886 0	-0-
						262	5	3175	9				
*01	98332 X	36710	-0-	-61622 B	-0-	11	1	29316	3	N	4313	4313 0	-0-
						2639	5	4744	9				
*02	77169 X	28236	-0-	-48933 B	-0-	48	1	23198	3	N	3006	3006 0	-0-
						1683	5	3307	9				
*03	39556 X	31451	-0-	-8105 B	-0-	25914	3	106	5	N	4937	4937 0	-0-
						5431	9						
04	38280 X	29753	-0-	-8527 B	-0-	3	1	24972	3	N	3047	3047 0	-0-
						1426	5	3352	9				
05	36704 X	34732	-0-	-1972 B	-0-	29534	3	1712	5	N	3169	3169 0	-0-
						3486	9						
06	35520 X	14	-0-	-35506 B	-0-	13	3	1	5	N	-0-		-0-
07	33919 X	33919	-0-	-0- B	-0-	8	1	30137	3	N	3431	3431 0	-0-
						3774	9						
08	34720 X	27312	-0-	-7408 B	-0-	6	1	24185	3	N	2837	2837 0	-0-
						3121	9						
09	33600 X	30016	-0-	-3584 B	-0-	36	1	24308	3	N	5156	5156 0	-0-
						5672	9						
10	34720 X	27991	-0-	-6729 B	-0-	31	1	22237	3	N	5203	5203 0	-0-
						5723	9						
11	32820 X	22253	-0-	-10567 B	-0-	195	1	18640	3	N	3107	3107 0	-0-
						3418	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 #:	7	RRCID -> 286249		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL	DEPTH 13413	PERF.13380	- 19169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	115010 X	57669	-0-	-57341 B	-0-	12	1	44543	3	N	11078	11078	0		-0-
						928	5	12186	9						
*01	112871 X	67537	-0-	-45334 B	-0-	19	1	50140	3	N	11731	11731	0		-0-
						4474	5	12904	9						
*02	105589 X	60489	-0-	-45100 B	-0-	96	1	46552	3	N	9536	9536	0		-0-
						3351	5	10490	9						
*03	78089 X	56286	-0-	-21803 B	-0-	46207	3	188	5	N	8992	8992	0		-0-
						9891	9								
04	75570 X	49960	-0-	-25610 B	-0-	4	1	38476	3	N	8457	8457	0		-0-
						2177	5	9303	9						
05	67549 X	3422	-0-	-64127 B	-0-	2580	3	147	5	N	632	632	0		-0-
						695	9								
06	65370 X	-0-	-0-	-65370 B	-0-	9	1	32307	3	N	-0-	7948	7948	0	-0-
07	64666 X	41059	-0-	-23607 B	-0-	8743	9				7948	7948	0		-0-
08	56296 X	40962	-0-	-15334 B	-0-	8	1	33279	3	N	6977	6977	0		-0-
						7675	9								
09	49950 X	36104	-0-	-13846 B	-0-	45	1	30573	3	N	4987	4987	0		-0-
						5486	9								
10	41044 X	34361	-0-	-6683 B	-0-	43	1	29788	3	N	4118	4118	0		-0-
						4530	9								
11	39720 X	30720	-0-	-9000 B	-0-	270	1	25811	3	N	4217	4217	0		-0-
						4639	9								
SAUNDERS UNIT B				WELL #:	8	RRCID -> 286312		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13500	- 19085		
*12	135563 X	55448	-0-	-80115 B	-0-	12	1	42971	3	N	10518	10518	0		-0-
						895	5	11570	9						
*01	135563 X	44869	-0-	-90694 B	-0-	12	1	33040	3	N	8065	8065	0		-0-
						2945	5	8872	9						
*02	58696 X	37088	-0-	-21608 B	-0-	58	1	27934	3	N	6445	6445	0		-0-
						2006	5	7090	9						
*03	62744 X	31419	-0-	-31325 B	-0-	24948	3	101	5	N	5791	5791	0		-0-
						6370	9								
04	60720 X	27368	-0-	-33352 B	-0-	2	1	19823	3	N	5845	5845	0		-0-
						1113	5	6430	9						
05	55459 X	22698	-0-	-32761 B	-0-	16528	3	936	5	N	4758	4758	0		-0-
						5234	9								
06	43410 X	9	-0-	-43401 B	-0-	6	3	3	9	N	3	3	0		-0-
07	39649 X	27310	-0-	-12339 B	-0-	6	1	21994	3	N	4827	4827	0		-0-
						5310	9								
08	31434 X	18289	-0-	-13145 B	-0-	3	1	15232	3	N	2776	2776	0		-0-
						3054	9								
09	27390 X	12541	-0-	-14849 B	-0-	16	1	10511	3	N	1831	1831	0		-0-
						2014	9								
10	27311 X	12739	-0-	-14572 B	-0-	15	1	10236	3	N	2262	2262	0		-0-
						2488	9								
11	26430 X	13835	-0-	-12595 B	-0-	110	1	10694	3	N	2755	2755	0		-0-
						3031	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 #:	5	RRCID ->	286475	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	13479	PERF.	13542 - 19104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	118978 X	72659	-0-	-46319 B	-0-		16	1	59585	3	N	10734	10734	0		-0-
*01	85405 X	61182	-0-	-24223 B	-0-		1251	5	11807	9						
							18	1	47890	3	N	8157	8157	0		-0-
							4301	5	8973	9						
*02	79431 X	42433	-0-	-36998 B	-0-		69	1	33399	3	N	5958	5958	0		-0-
							2411	5	6554	9						
*03	84909 X	34303	-0-	-50606 B	-0-		28868	3	118	5	N	4834	4834	0		-0-
							5317	9								
04	82170 X	22458	-0-	-59712 B	-0-		2	1	17199	3	N	3895	3895	0		-0-
05	72664 X	27594	-0-	-45070 B	-0-		972	5	4285	9						
							20806	3	1185	5	N	5094	5094	0		-0-
06	59220 X	10	-0-	-59210 B	-0-		5603	9			N	-0-				-0-
07	45353 X	21276	-0-	-24077 B	-0-		10	3			N	3641	3641	0		-0-
08	34317 X	21119	-0-	-13198 B	-0-		5	1	17266	3	N					
							4005	9								
							4	1	17223	3	N	3538	3538	0		-0-
09	26700 X	17108	-0-	-9592 B	-0-		3892	9								
							22	1	14552	3	N	2304	2304	0		-0-
10	27590 X	14685	-0-	-12905 B	-0-		2534	9								
							17	1	12063	3	N	2368	2368	0		-0-
11	20580 X	10853	-0-	-9727 B	-0-		2605	9								
							94	1	8970	3	N	1626	1626	0		-0-
							1789	9								
BUTLER A-304-BRYSCH USW D					WELL #:	1	RRCID ->	286582	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL	DEPTH	13683	PERF.	13921 - 20883	
*12	76105 X	62934	-0-	-13171 B	-0-		161	1	56560	3	N	4555	4555	0		-0-
*01	77593 X	54243	-0-	-23350 B	-0-		1202	5	5011	9						
							154	1	45482	3	N	4074	4074	0		-0-
							4126	5	4481	9						
*02	72587 X	43882	-0-	-28705 B	-0-		137	1	37243	3	N	3441	3441	0		-0-
							2717	5	3785	9						
*03	77593 X	46099	-0-	-31494 B	-0-		178	1	41470	3	N	3891	3891	0		-0-
							171	5	4280	9						
04	72390 X	44155	-0-	-28235 B	-0-		177	1	37183	3	N	4241	4241	0		-0-
							2130	5	4665	9						
05	62930 X	39640	-0-	-23290 B	-0-		188	1	33509	3	N	3633	3633	0		-0-
							1947	5	3996	9						
06	52500 X	1	-0-	-52499 B	-0-		1	3			N	-0-				-0-
07	48565 X	48565	-0-	-0- B	-0-		156	1	43073	3	N	4851	4851	0		-0-
08	46097 X	35349	-0-	-10748 B	-0-		5336	9								
							160	1	32884	3	N	2095	2095	0		-0-
							2305	9								
09	44160 X	31272	-0-	-12888 B	-0-		174	1	28995	3	N	1912	1912	0		-0-
							2103	9								
10	48577 X	30629	-0-	-17948 B	-0-		196	1	27229	3	N	2913	2913	0		-0-
							3204	9								
11	47010 X	27790	-0-	-19220 B	-0-		178	1	24579	3	N	2757	2757	0		-0-
							3033	9								

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 C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 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
*12	95914 X	61213	-0-	-34701 B	-0-	157	1	55114	3	N	4336	4336	0	-0-
						1172	5	4770	9					
*01	95914 X	51391	-0-	-44523 B	-0-	146	1	43089	3	N	3861	3861	0	-0-
						3909	5	4247	9					
*02	87580 X	43646	-0-	-43934 B	-0-	138	1	37252	3	N	3215	3215	0	-0-
						2719	5	3537	9					
*03	93620 X	42522	-0-	-51098 B	-0-	162	1	37718	3	N	4078	4078	0	-0-
						156	5	4486	9					
04	80160 X	40915	-0-	-39245 B	-0-	162	1	33986	3	N	4384	4384	0	-0-
						1945	5	4822	9					
05	61225 X	42524	-0-	-18701 B	-0-	199	1	35558	3	N	4275	4275	0	-0-
						2064	5	4703	9					
06	49740 X	7	-0-	-49733 B	-0-	1	3	6	9	N	5	5	0	-0-
07	57412 X	57412	-0-	-0- B	-0-	189	1	52152	3	N	4610	4610	0	-0-
						5071	9							
08	42532 X	35855	-0-	-6677 B	-0-	159	1	32793	3	N	2639	2639	0	-0-
						2903	9							
09	41160 X	29903	-0-	-11257 B	-0-	164	1	27279	3	N	2236	2236	0	-0-
						2460	9							
10	57412 X	28718	-0-	-28694 B	-0-	187	1	25860	3	N	2428	2428	0	-0-
						2671	9							
11	55560 X	25152	-0-	-30408 B	-0-	164	1	22575	3	N	2194	2194	0	-0-
						2413	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
*12	141453 X	14233	-0-	-127220 B	-0-	3	1	10785	3	N	2928	2928	0	-0-
						224	5	3221	9					
*01	141453 X	42758	-0-	-98695 B	-0-	13	1	33010	3	N	6159	6159	0	-0-
						2960	5	6775	9					
*02	132327 X	30675	-0-	-101652 B	-0-	50	1	24179	3	N	4273	4273	0	-0-
						1746	5	4700	9					
*03	47864 X	33552	-0-	-14312 B	-0-	29079	3	119	5	N	3958	3958	0	-0-
						4354	9							
04	41370 X	29328	-0-	-12042 B	-0-	2	1	23893	3	N	3703	3703	0	-0-
						1360	5	4073	9					
05	42749 X	27643	-0-	-15106 B	-0-	22222	3	1278	5	N	3766	3766	0	-0-
						4143	9							
06	41370 X	17	-0-	-41353 B	-0-	8	3	9	9	N	8	8	0	-0-
07	41086 X	41086	-0-	-0- B	-0-	9	1	33725	3	N	6684	6684	0	-0-
						7352	9							
08	33542 X	30687	-0-	-2855 B	-0-	6	1	24322	3	N	5781	5781	0	-0-
						6359	9							
09	29340 X	27788	-0-	-1552 B	-0-	34	1	22824	3	N	4482	4482	0	-0-
						4930	9							
10	41075 X	23259	-0-	-17816 B	-0-	27	1	19264	3	N	3607	3607	0	-0-
						3968	9							
11	39750 X	16365	-0-	-23385 B	-0-	133	1	12847	3	N	3077	3077	0	-0-
						3385	9							

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 E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	119009 X	59305	-0-	-59704 B	-0-		138 1	48655 3	N		8624	8624 0		-0-
							1026 5	9486 9						
*01	75423 X	53190	-0-	-22233 B	-0-		136 1	40678 3	N		7924	7924 0		-0-
							3660 5	8716 9						
*02	57014 X	44842	-0-	-12172 B	-0-		128 1	35011 3	N		6515	6515 0		-0-
							2536 5	7167 9						
*03	60946 X	47733	-0-	-13213 B	-0-		183 1	42780 3	N		4175	4175 0		-0-
							177 5	4593 9						
04	58980 X	46566	-0-	-12414 B	-0-		188 1	39348 3	N		4341	4341 0		-0-
							2255 5	4775 9						
05	59303 X	38082	-0-	-21221 B	-0-		177 1	31730 3	N		3940	3940 0		-0-
							1841 5	4334 9						
06	51480 X	-0-	-0-	-51480 B	-0-					N	-0-			-0-
07	48174 X	43980	-0-	-4194 B	-0-		142 1	39296 3	N		4129	4129 0		-0-
							4542 9							
08	48174 X	37347	-0-	-10827 B	-0-		160 1	33070 3	N		3743	3743 0		-0-
							4117 9							
09	46620 X	31672	-0-	-14948 B	-0-		163 1	27312 3	N		3815	3815 0		-0-
							4197 9							
10	43989 X	30477	-0-	-13512 B	-0-		190 1	26453 3	N		3485	3485 0		-0-
							3834 9							
11	42570 X	28539	-0-	-14031 B	-0-		180 1	24843 3	N		3196	3196 0		-0-
							3516 9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
*12	55242 X	51695	-0-	-3547 B	-0-		132 1	46404 3	N		3794	3794 0		-0-
							986 5	4173 9						
*01	61907 X	43695	-0-	-18212 B	-0-		123 1	36557 3	N		3364	3364 0		-0-
							3315 5	3700 9						
*02	57913 X	38215	-0-	-19698 B	-0-		120 1	32533 3	N		2898	2898 0		-0-
							2374 5	3188 9						
*03	61907 X	43905	-0-	-18002 B	-0-		168 1	39107 3	N		4063	4063 0		-0-
							161 5	4469 9						
04	56550 X	36770	-0-	-19780 B	-0-		142 1	29839 3	N		4622	4622 0		-0-
							1705 5	5084 9						
05	51708 X	41527	-0-	-10181 B	-0-		188 1	33638 3	N		5233	5233 0		-0-
							1945 5	5756 9						
06	42480 X	-0-	-0-	-42480 B	-0-					N	-0-			-0-
07	45400 X	45400	-0-	-0- B	-0-		147 1	40492 3	N		4328	4328 0		-0-
							4761 9							
08	43896 X	32884	-0-	-11012 B	-0-		145 1	29945 3	N		2540	2540 0		-0-
							2794 9							
09	40200 X	25290	-0-	-14910 B	-0-		137 1	22902 3	N		2046	2046 0		-0-
							2251 9							
10	45415 X	23625	-0-	-21790 B	-0-		152 1	21028 3	N		2223	2223 0		-0-
							2445 9							
11	43950 X	21107	-0-	-22843 B	-0-		136 1	18730 3	N		2037	2037 0		-0-
							2241 9							

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 B				WELL #:	1	RRCID -> 287203		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	79267 X	64265	-0-	-15002 B	-0-	163	1	57278	3	N	5097	5097	0
						1217	5	5607	9				-0-
*01	79267 X	55195	-0-	-24072 B	-0-	155	1	45818	3	N	4608	4608	0
						4153	5	5069	9				-0-
*02	73080 X	38045	-0-	-35035 B	-0-	118	1	31970	3	N	3296	3296	0
						2331	5	3626	9				-0-
*03	78120 X	1034	-0-	-77086 B	-0-	77	3	957	9	N	870	870	0
04	71460 X	-0-	-0-	-71460 B	-0-					N	-0-		-0-
05	64263 X	-0-	-0-	-64263 B	-0-					N	-0-		-0-
06	53400 X	8171	-0-	-45229 B	-0-	569	1	6309	3	N	915	915	0
						286	5	1007	9				-0-
07	40773 X	40773	-0-	-0- B	-0-	126	1	35057	3	N	5082	5082	0
						5590	9						-0-
08	39320 X	39320	-0-	-0- B	-0-	171	1	35271	3	N	3525	3525	0
						3878	9						-0-
09	34230 X	34230	-0-	-0- B	-0-	184	1	30759	3	N	2988	2988	0
						3287	9						-0-
10	40765 X	33389	-0-	-7376 B	-0-	213	1	29560	3	N	3287	3287	0
						3616	9						-0-
11	39450 X	30328	-0-	-9122 B	-0-	194	1	26720	3	N	3104	3104	0
						3414	9						-0-

ADIX UNIT A				WELL #:	7	RRCID -> 288334		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253			
*12	SHUT IN	323363	-0-	323363 B	2828944	637	1	279938	3	N	33544	33544	0
						5890	5	36898	9				-0-
*01	SHUT IN	268503	-0-	268503 B	3097447	750	1	220357	3	N	25060	25060	0
						19830	5	27566	9				-0-
*02	SHUT IN	216507	-0-	216507 B	3313954	623	1	184170	3	N	16673	16673	0
						13374	5	18340	9				-0-
*03	3515839 X	201885	-0-	-3313954 B	-0-	694	1	182142	3	N	16630	16630	0
						756	5	18293	9				-0-
04	166522 X	166522	-0-	-0- B	-0-	699	1	141957	3	N	14267	14267	0
						8172	5	15694	9				-0-
05	156997 X	156997	-0-	-0- B	-0-	688	1	133550	3	N	13590	13590	0
						7810	5	14949	9				-0-
06	30240 X	30240	-0-	-0- B	-0-	117	1	27098	3	N	1617	1617	0
						1246	5	1779	9				-0-
07	139509 X	139509	-0-	-0- B	-0-	657	1	125428	3	N	12204	12204	0
						13424	9						-0-
08	141035 X	141035	-0-	-0- B	-0-	802	1	127284	3	N	11772	11772	0
						12949	9						-0-
09	124135 X	124135	-0-	-0- B	-0-	859	1	112450	3	N	9842	9842	0
						10826	9						-0-
10	117889 X	117889	-0-	-0- B	-0-	942	1	106336	3	N	9646	9646	0
						10611	9						-0-
*11	102728 X	102728	-0-	-0- B	-0-	1022	1	92728	3	N	8162	8162	0
						8978	9						-0-

ADIX UNIT A				WELL #:	4	RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150			
*12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-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														
ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996														
*12	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157														
*12	SHUT IN	110604	-0-	110604 B	110604	66	1	88200	3	N	18612	18612	0	-0-
						1865	5	20473	9					
*01	SHUT IN	286529	-0-	286529 B	397133	148	1	218654	3	N	43860	43860	0	-0-
						19481	5	48246	9					
*02	SHUT IN	264532	-0-	264532 B	661665	135	1	206877	3	N	38803	38803	0	-0-
						14837	5	42683	9					
*03	937242 X	275577	-0-	-661665 B	-0-	165	1	231019	3	N	39504	39504	0	-0-
						939	5	43454	9					
04	224072 X	224072	-0-	-0- B	-0-	134	1	180014	3	N	30673	30673	0	-0-
						10184	5	33740	9					
05	219201 X	191137	-0-	-28064 B	-0-	98	1	155726	3	N	23991	23991	0	-0-
						8923	5	26390	9					
06	212130 X	-0-	-0-	-212130 B	-0-					N	-0-			-0-
07	5170 X	5170	-0-	-0- B	-0-	4190	3	980	9	N	891	891	0	-0-
08	158476 X	158476	-0-	-0- B	-0-	4	1	135382	3	N	20991	20991	0	-0-
						23090	9							
09	157562 X	157562	-0-	-0- B	-0-	2	1	137311	3	N	18408	18408	0	-0-
						20249	9							
10	110608 X	64603	-0-	-46005 B	-0-	55920	3	8683	9	N	7894	7894	0	-0-
11	107040 X	50620	-0-	-56420 B	-0-	44336	3	6284	9	N	5713	5713	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SHUT IN	134489	-0-	134489 B	134489	78	1	104756	3	N	24949	24949	0			-0-
						2211	5	27444	9							
*01	SHUT IN	290223	-0-	290223 B	424712	146	1	217909	3	N	48047	48047	0			-0-
						19316	5	52852	9							
*02	SHUT IN	278772	-0-	278772 B	703484	139	1	213539	3	N	45265	45265	0			-0-
						15302	5	49792	9							
*03	SHUT IN	274994	-0-	274994 B	978478	162	1	226495	3	N	43106	43106	0			-0-
						920	5	47417	9							
04	SHUT IN	272795	-0-	272795 B	1251273	159	1	214590	3	N	41743	41743	0			-0-
						12129	5	45917	9							
05	SHUT IN	260889	-0-	260889 B	1512162	131	1	207853	3	N	37288	37288	0			-0-
						11888	5	41017	9							
*06	1512162 X	-0-	-0-	-1512162 B	-0-					N	-0-					-0-
07	221774 X	76856	-0-	-144918 B	-0-	63418	3	13438	9	N	12216	12216	0			-0-
08	221774 X	211328	-0-	-10446 B	-0-	6	1	177750	3	N	30520	30520	0			-0-
						33572	9									
09	214620 X	194830	-0-	-19790 B	-0-	2	1	166412	3	N	25833	25833	0			-0-
						28416	9									
10	221774 X	154330	-0-	-67444 B	-0-	132483	3	21847	9	N	19861	19861	0			-0-
11	204510 X	102224	-0-	-102286 B	-0-	88453	3	13771	9	N	12519	12519	0			-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234																
*12	SHUT IN	152464	-0-	152464 B	152464	90	1	120412	3	N	26744	26744	0			-0-
						2544	5	29418	9							
*01	SHUT IN	314002	-0-	314002 B	466466	161	1	239163	3	N	48627	48627	0			-0-
						21188	5	53490	9							
*02	SHUT IN	317911	-0-	317911 B	784377	161	1	247579	3	N	47697	47697	0			-0-
						17704	5	52467	9							
*03	1043622 X	259245	-0-	-784377 B	-0-	155	1	216806	3	N	37641	37641	0			-0-
						879	5	41405	9							
04	283721 X	283721	-0-	-0- B	-0-	168	1	226493	3	N	40256	40256	0			-0-
						12778	5	44282	9							
05	260560 X	260560	-0-	-0- B	-0-	132	1	210312	3	N	34649	34649	0			-0-
						12002	5	38114	9							
06	244380 X	-0-	-0-	-244380 B	-0-					N	-0-					-0-
07	252526 X	6753	-0-	-245773 B	-0-	5553	3	1200	9	N	1091	1091	0			-0-
08	252526 X	212735	-0-	-39791 B	-0-	6	1	180502	3	N	29297	29297	0			-0-
						32227	9									
09	251415 X	251415	-0-	-0- B	-0-	3	1	217844	3	N	30516	30516	0			-0-
						33568	9									
10	252526 X	242398	-0-	-10128 B	-0-	212205	3	30193	9	N	27448	27448	0			-0-
11	205860 X	182260	-0-	-23600 B	-0-	160190	3	22070	9	N	20064	20064	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 #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	99077	-0-	99077 B	99077	1 1	70964 3	N	24263	24263	0			-0-
						1423 5	26689 9							
*01	SHUT IN	165192	-0-	165192 B	264269	113553 3	9877 5	N	37965	37965	0			-0-
						41762 9								
*02	SHUT IN	161194	-0-	161194 B	425463	113744 3	7975 5	N	35886	35886	0			-0-
						39475 9								
*03	SHUT IN	166572	-0-	166572 B	592035	128071 3	511 5	N	34536	34536	0			-0-
						37990 9								
04	SHUT IN	162354	-0-	162354 B	754389	118958 3	6608 5	N	33444	33444	0			-0-
						36788 9								
05	795488 X	41099	-0-	-754389 B	-0-	29998 3	1674 5	N	8570	8570	0			-0-
						9427 9								
06	126390 X	15	-0-	-126375 B	-0-	14 3	1 5	N	-0-					-0-
07	130603 X	8404	-0-	-122199 B	-0-	6139 3	2265 9	N	2059	2059	0			-0-
08	130603 X	126969	-0-	-3634 B	-0-	100768 3	26201 9	N	23819	23819	0			-0-
09	126390 X	116686	-0-	-9704 B	-0-	92374 3	24312 9	N	22102	22102	0			-0-
10	128330 X	128330	-0-	-0- B	-0-	104795 3	23535 9	N	21395	21395	0			-0-
11	122880 X	88536	-0-	-34344 B	-0-	72662 3	15874 9	N	14431	14431	0			-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
*01	0	50281	-0-	50281 B	50281	62 1	35385 3	N	10596	10596	0			-0-
						3178 5	11656 9							
*02	0	213643	-0-	213643 B	263924	178 1	163030 3	N	35211	35211	0			-0-
						11703 5	38732 9							
*03	503556 X	239632	-0-	-263924 B	-0-	223 1	198036 3	N	36879	36879	0			-0-
						806 5	40567 9							
04	268233 X	268233	-0-	-0- B	-0-	220 1	211218 3	N	40762	40762	0			-0-
						11957 5	44838 9							
05	290315 X	290315	-0-	-0- B	-0-	219 1	231044 3	N	41661	41661	0			-0-
						13225 5	45827 9							
06	227670 X	1	-0-	-227669 B	-0-	1 3		N	-0-					-0-
07	235259 X	6107	-0-	-229152 B	-0-	1 1	5075 3	N	937	937	0			-0-
						1031 9								
08	235259 X	83138	-0-	-152121 B	-0-	26 1	70615 3	N	11361	11361	0			-0-
						12497 9								
09	227670 X	118700	-0-	-108970 B	-0-	38 1	102676 3	N	14533	14533	0			-0-
						15986 9								
10	235259 X	146025	-0-	-89234 B	-0-	109 1	129338 3	N	15071	15071	0			-0-
						16578 9								
*11	101506 X	101506	-0-	-0- B	-0-	92 1	90367 3	N	10043	10043	0			-0-
						11047 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	112818	-0-	112818 B	112818	2	1	77082	3	N	31097	31097	0	-0-
						1527	5	34207	9					
*01	SHUT IN	171293	-0-	171293 B	284111	114127	3	9859	5	N	43006	43006	0	-0-
						47307	9							
*02	SHUT IN	151260	-0-	151260 B	435371	103533	3	7218	5	N	36826	36826	0	-0-
						40509	9							
*03	SHUT IN	145699	-0-	145699 B	581070	108466	3	430	5	N	33457	33457	0	-0-
						36803	9							
04	SHUT IN	153831	-0-	153831 B	734901	112502	3	6244	5	N	31895	31895	0	-0-
						35085	9							
*05	840768 X	105867	-0-	-734901 B	-0-	77106	3	4300	5	N	22237	22237	0	-0-
						24461	9							
06	106050 X	40	-0-	-106010 B	-0-	38	3	2	5	N	-0-			-0-
07	109585 X	8579	-0-	-101006 B	-0-	6159	3	2420	9	N	2200	2200	0	-0-
08	128376 X	128376	-0-	-0- B	-0-	98441	3	29935	9	N	27214	27214	0	-0-
09	106050 X	4	-0-	-106046 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	108127 X	108127	-0-	-0- B	-0-	83514	3	24613	9	N	22375	22375	0	-0-
11	106050 X	102242	-0-	-3808 B	-0-	80420	3	21822	9	N	19838	19838	0	-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*12	SHUT IN	70614	-0-	70614 B	70614	1	1	48191	3	N	19516	19516	0	-0-
						954	5	21468	9					
*01	SHUT IN	166968	-0-	166968 B	237582	113503	3	9851	5	N	39649	39649	0	-0-
						43614	9							
*02	SHUT IN	161747	-0-	161747 B	399329	112857	3	7902	5	N	37262	37262	0	-0-
						40988	9							
*03	SHUT IN	171615	-0-	171615 B	570944	126002	3	498	5	N	41014	41014	0	-0-
						45115	9							
04	SHUT IN	140777	-0-	140777 B	711721	100143	3	5531	5	N	31912	31912	0	-0-
						35103	9							
*05	827470 X	115749	-0-	-711721 B	-0-	86078	3	4824	5	N	22588	22588	0	-0-
						24847	9							
06	107640 X	104	-0-	-107536 B	-0-	64	3	3	5	N	34	34	0	-0-
						37	9							
07	111228 X	6213	-0-	-105015 B	-0-	4791	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-
08	117896 X	117896	-0-	-0- B	-0-	91263	3	26633	9	N	24212	24212	0	-0-
09	116411 X	116411	-0-	-0- B	-0-	90792	3	25619	9	N	23290	23290	0	-0-
10	128831 X	128831	-0-	-0- B	-0-	102488	3	26343	9	N	23948	23948	0	-0-
11	107640 X	106657	-0-	-983 B	-0-	86147	3	20510	9	N	18645	18645	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	65031	-0-	65031	B	65031		65031			1 888	1 5	44753 19389	3 9	N	17626	17626	0
*01	SHUT IN	163160	-0-	163160	B	228191		228191			112946 40376	3 9	9838	5	N	36705	36705	0
*02	SHUT IN	140478	-0-	140478	B	368669		368669			100161 33274	3 9	7043	5	N	30249	30249	0
*03	SHUT IN	119465	-0-	119465	B	488134		488134			92695 26399	3 9	371	5	N	23999	23999	0
04	SHUT IN	95662	-0-	95662	B	583796		583796			70632 21101	3 9	3929	5	N	19183	19183	0
*05	640237 X	56441	-0-	-583796	B	-0-		-0-			42069 12013	3 9	2359	5	N	10921	10921	0
06	120330 X	27	-0-	-120303	B	-0-		-0-			22 4	3 9	1	5	N	4	4	0
07	124341 X	3753	-0-	-120588	B	-0-		-0-			2981 3	3	772	9	N	702	702	0
08	119474 X	65596	-0-	-53878	B	-0-		-0-			51146 3	3	14450	9	N	13136	13136	0
09	95670 X	93916	-0-	-1754	B	-0-		-0-			74807 3	3	19109	9	N	17372	17372	0
*10	79701 X	79701	-0-	-0-	B	-0-		-0-			64694 3	3	15007	9	N	13643	13643	0
*11	64993 X	64993	-0-	-0-	B	-0-		-0-			53673 3	3	11320	9	N	10291	10291	0
SAUNDERS UNIT A				WELL #:	5	RRCID ->	288765	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL	DEPTH	13234	PERF.13392	- 19265				
*12	SHUT IN	73313	-0-	73313	B	73313		73313			1 977	1 5	49479 22856	3 9	N	20778	20778	0
*01	SHUT IN	152561	-0-	152561	B	225874		225874			100854 42995	3 9	8712	5	N	39086	39086	0
*02	SHUT IN	130082	-0-	130082	B	355956		355956			88657 35244	3 9	6181	5	N	32040	32040	0
*03	SHUT IN	112361	-0-	112361	B	468317		468317			81212 30829	3 9	320	5	N	28026	28026	0
04	SHUT IN	104841	-0-	104841	B	573158		573158			75420 25245	3 9	4176	5	N	22950	22950	0
*05	635350 X	62192	-0-	-573158	B	-0-		-0-			44354 15377	3 9	2461	5	N	13979	13979	0
06	70590 X	20	-0-	-70570	B	-0-		-0-			19 3	3	1	5	N	-0-	-0-	0
07	72943 X	3091	-0-	-69852	B	-0-		-0-			2144 3	3	947	9	N	861	861	0
08	87779 X	87779	-0-	-0-	B	-0-		-0-			66033 3	3	21746	9	N	19769	19769	0
09	70590 X	86	-0-	-70504	B	-0-		-0-			65 3	3	21	9	N	19	19	0
10	96182 X	96182	-0-	-0-	B	-0-		-0-			74403 3	3	21779	9	N	19799	19799	0
11	70590 X	70184	-0-	-406	B	-0-		-0-			55009 3	3	15175	9	N	13795	13795	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 #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	SHUT IN	92039	-0-	92039 B	92039	1	1	66649	3	N	21863	21863	0	-0-
						1340	5	24049	9					
*01	SHUT IN	160757	-0-	160757 B	252796	109698	3	9528	5	N	37755	37755	0	-0-
						41531	9							
*02	SHUT IN	161471	-0-	161471 B	414267	113364	3	7939	5	N	36516	36516	0	-0-
						40168	9							
*03	SHUT IN	144075	-0-	144075 B	558342	108091	3	429	5	N	32323	32323	0	-0-
						35555	9							
04	SHUT IN	131749	-0-	131749 B	690091	95272	3	5280	5	N	28361	28361	0	-0-
						31197	9							
*05	732618 X	42527	-0-	-690091 B	-0-	29557	3	1630	5	N	10309	10309	0	-0-
						11340	9							
06	107130 X	51	-0-	-107079 B	-0-	38	3	2	5	N	10	10	0	-0-
						11	9							
07	110701 X	8163	-0-	-102538 B	-0-	5853	3	2310	9	N	2100	2100	0	-0-
08	110701 X	106119	-0-	-4582 B	-0-	80830	3	25289	9	N	22990	22990	0	-0-
09	107130 X	4	-0-	-107126 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	86376 X	86376	-0-	-0- B	-0-	66349	3	20027	9	N	18206	18206	0	-0-
11	102690 X	85204	-0-	-17486 B	-0-	66647	3	18557	9	N	16870	16870	0	-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
*01	0	53877	-0-	53877 B	53877	66	1	37426	3	N	11843	11843	0	-0-
						3358	5	13027	9					
*02	0	225539	-0-	225539 B	279416	183	1	167532	3	N	41666	41666	0	-0-
						11991	5	45833	9					
*03	522029 X	242613	-0-	-279416 B	-0-	219	1	195475	3	N	41932	41932	0	-0-
						794	5	46125	9					
04	258170 X	258170	-0-	-0- B	-0-	207	1	198646	3	N	43720	43720	0	-0-
						11225	5	48092	9					
05	221371 X	166660	-0-	-54711 B	-0-	124	1	130860	3	N	25627	25627	0	-0-
						7486	5	28190	9					
06	214230 X	1	-0-	-214229 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	221371 X	7893	-0-	-213478 B	-0-	1	1	6428	3	N	1331	1331	0	-0-
						1464	9							
08	221371 X	95290	-0-	-126081 B	-0-	29	1	78541	3	N	15200	15200	0	-0-
						16720	9							
09	214230 X	129537	-0-	-84693 B	-0-	40	1	108113	3	N	19440	19440	0	-0-
						21384	9							
10	173034 X	173034	-0-	-0- B	-0-	125	1	148634	3	N	22068	22068	0	-0-
						24275	9							
*11	110826 X	110826	-0-	-0- B	-0-	96	1	94271	3	N	14963	14963	0	-0-
						16459	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
*01	0	53471	-0-	53471 B	53471	66	1	37537	3	N	11361	11361 0	-0-
						3371	5	12497	9				
*02	0	196333	-0-	196333 B	249804	162	1	147861	3	N	34273	34273 0	-0-
						10610	5	37700	9				
*03	407877 X	158073	-0-	-249804 B	-0-	144	1	128349	3	N	26415	26415 0	-0-
						523	5	29057	9				
04	186930 X	141813	-0-	-45117 B	-0-	115	1	109831	3	N	23311	23311 0	-0-
						6225	5	25642	9				
05	193161 X	107169	-0-	-85992 B	-0-	80	1	83791	3	N	16816	16816 0	-0-
						4800	5	18498	9				
06	186930 X	49695	-0-	-137235 B	-0-	12	1	39582	3	N	7571	7571 0	-0-
						1773	5	8328	9				
07	193161 X	37832	-0-	-155329 B	-0-	5	1	31088	3	N	6126	6126 0	-0-
						6739	9						
08	158069 X	59359	-0-	-98710 B	-0-	18	1	49368	3	N	9066	9066 0	-0-
						9973	9						
09	141810 X	103323	-0-	-38487 B	-0-	32	1	87161	3	N	14664	14664 0	-0-
						16130	9						
10	148432 X	148432	-0-	-0- B	-0-	109	1	128505	3	N	18016	18016 0	-0-
						19818	9						
*11	109274 X	109274	-0-	-0- B	-0-	97	1	94789	3	N	13080	13080 0	-0-
						14388	9						

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666													
*01	0	59752	-0-	59752 B	59752	74	1	42015	3	N	12627	12627 0	-0-
						3773	5	13890	9				
*02	0	227359	-0-	227359 B	287111	187	1	172019	3	N	39010	39010 0	-0-
						12242	5	42911	9				
*03	457698 X	170587	-0-	-287111 B	-0-	151	1	135011	3	N	31706	31706 0	-0-
						548	5	34877	9				
04	239484 X	239484	-0-	-0- B	-0-	196	1	187500	3	N	37407	37407 0	-0-
						10640	5	41148	9				
05	301714 X	301714	-0-	-0- B	-0-	227	1	238281	3	N	45030	45030 0	-0-
						13673	5	49533	9				
06	192960 X	22	-0-	-192938 B	-0-	21	3	1	5	N	-0-		-0-
07	199392 X	6633	-0-	-192759 B	-0-	1	1	5441	3	N	1083	1083 0	-0-
						1191	9						
08	199392 X	85787	-0-	-113605 B	-0-	27	1	71870	3	N	12627	12627 0	-0-
						13890	9						
09	192960 X	118005	-0-	-74955 B	-0-	37	1	99864	3	N	16458	16458 0	-0-
						18104	9						
10	199392 X	178435	-0-	-20957 B	-0-	131	1	154961	3	N	21221	21221 0	-0-
						23343	9						
*11	117067 X	117067	-0-	-0- B	-0-	105	1	101946	3	N	13651	13651 0	-0-
						15016	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
*01	0	52077	-0-		52077 B	52077		66	1	37319	3	-0-
								3356	5	11336	9	
*02	0	222710	-0-		222710 B	274787		185	1	169363	3	-0-
								12137	5	41025	9	
*03	543170 X	268383	-0-		-274787 B	-0-		245	1	218334	3	-0-
								888	5	48916	9	
04	268738 X	268738	-0-		-0- B	-0-		216	1	207721	3	-0-
								11753	5	49048	9	
05	220162 X	185660	-0-		-34502 B	-0-		137	1	144902	3	-0-
								8286	5	32335	9	
06	213060 X	26	-0-		-213034 B	-0-		25	3	1	5	-0-
07	220162 X	8292	-0-		-211870 B	-0-		1	1	6927	3	-0-
								1364	9			
08	220162 X	99141	-0-		-121021 B	-0-		30	1	82129	3	-0-
								16982	9			
09	213060 X	123616	-0-		-89444 B	-0-		38	1	104064	3	-0-
								19514	9			
10	190963 X	190963	-0-		-0- B	-0-		139	1	164778	3	-0-
								26046	9			
*11	122044 X	122044	-0-		-0- B	-0-		107	1	105633	3	-0-
								16304	9			
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021												
*02	0	86972	-0-		86972 B	86972		81	1	60168	3	-0-
								4319	5	22404	9	
*03	0	194602	-0-		194602 B	281574		149	1	150185	3	-0-
								608	5	43660	9	
04	0	180083	-0-		180083 B	461657		151	1	132022	3	-0-
								7427	5	40483	9	
*05	465223 X	3566	-0-		-461657 B	-0-		5	1	2552	3	-0-
								144	5	865	9	
06	143640 X	47183	-0-		-96457 B	-0-		27	1	34868	3	-0-
								1542	5	10746	9	
07	157577 X	157577	-0-		-0- B	-0-		84	1	123967	3	-0-
								33526	9			
08	148428 X	114233	-0-		-34195 B	-0-		54	1	90828	3	-0-
								23351	9			
09	143640 X	127365	-0-		-16275 B	-0-		58	1	100977	3	-0-
								26330	9			
10	148428 X	126444	-0-		-21984 B	-0-		89	1	100631	3	-0-
								25724	9			
11	143640 X	103868	-0-		-39772 B	-0-		99	1	82870	3	-0-
								20899	9			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263																		
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		199284	-0-		199284 B	199284	199	1	148870	3	N	36023	36023	0			-0-
								10590	5	39625	9							
*03	0		318603	-0-		318603 B	517887	259	1	261308	3	N	50889	50889	0			-0-
								1058	5	55978	9							
04	0		294004	-0-		294004 B	811891	264	1	230516	3	N	45670	45670	0			-0-
								12987	5	50237	9							
*05	1143606	X	331715	-0-		-811891 B	-0-	481	1	261673	3	N	49697	49697	0			-0-
								14894	5	54667	9							
06	257520	X	169894	-0-		-87626 B	-0-	107	1	136316	3	N	24912	24912	0			-0-
								6068	5	27403	9							
07	266104	X	202423	-0-		-63681 B	-0-	116	1	170716	3	N	28719	28719	0			-0-
								31591	9									
08	266104	X	179033	-0-		-87071 B	-0-	91	1	150727	3	N	25650	25650	0			-0-
								28215	9									
09	257520	X	244852	-0-		-12668 B	-0-	118	1	205832	3	N	35365	35365	0			-0-
								38902	9									
10	266104	X	248183	-0-		-17921 B	-0-	187	1	209971	3	N	34568	34568	0			-0-
								38025	9									
11	195900	X	181866	-0-		-14034 B	-0-	185	1	154123	3	N	25053	25053	0			-0-
								27558	9									
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417																		
*02	0		198334	-0-		198334 B	198334	193	1	145242	3	N	38737	38737	0			-0-
								10288	5	42611	9							
*03	0		302684	-0-		302684 B	501018	245	1	247140	3	N	49362	49362	0			-0-
								1001	5	54298	9							
04	0		297456	-0-		297456 B	798474	266	1	232065	3	N	47318	47318	0			-0-
								13075	5	52050	9							
*05	804206	X	5732	-0-		-798474 B	-0-	8	1	4434	3	N	944	944	0			-0-
								252	5	1038	9							
06	240540	X	75312	-0-		-165228 B	-0-	47	1	60207	3	N	11252	11252	0			-0-
								2681	5	12377	9							
07	248558	X	237697	-0-		-10861 B	-0-	135	1	199349	3	N	34739	34739	0			-0-
								38213	9									
08	248558	X	173995	-0-		-74563 B	-0-	87	1	145352	3	N	25960	25960	0			-0-
								28556	9									
09	240540	X	240308	-0-		-232 B	-0-	116	1	201782	3	N	34918	34918	0			-0-
								38410	9									
10	239028	X	239028	-0-		-0- B	-0-	179	1	201159	3	N	34264	34264	0			-0-
								37690	9									
11	230040	X	184844	-0-		-45196 B	-0-	186	1	155414	3	N	26585	26585	0			-0-
								29244	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	0	163691	-0-	163691 B	163691		160	1	120992	3	N	30933	30933 0	-0-
							8513	5	34026	9				
*03	0	264982	-0-	264982 B	428673		211	1	213159	3	N	46137	46137 0	-0-
							861	5	50751	9				
04	0	247501	-0-	247501 B	676174		218	1	190298	3	N	42075	42075 0	-0-
							10702	5	46283	9				
*05	875938 X	199764	-0-	-676174 B	-0-		281	1	153406	3	N	33982	33982 0	-0-
							8697	5	37380	9				
06	219180 X	109840	-0-	-109340 B	-0-		67	1	85132	3	N	18977	18977 0	-0-
							3766	5	20875	9				
07	226486 X	147383	-0-	-79103 B	-0-		82	1	121629	3	N	23338	23338 0	-0-
							25672	9						
08	226486 X	162061	-0-	-64425 B	-0-		81	1	134858	3	N	24656	24656 0	-0-
							27122	9						
09	219180 X	215509	-0-	-3671 B	-0-		104	1	181105	3	N	31182	31182 0	-0-
							34300	9						
10	225831 X	225831	-0-	-0- B	-0-		170	1	190996	3	N	31514	31514 0	-0-
							34665	9						
*11	162235 X	162235	-0-	-0- B	-0-		164	1	136968	3	N	22821	22821 0	-0-
							25103	9						
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13353 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13212 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13318 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 13286 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

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 04/11/2020		TOTAL DEPTH 13539 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B		WELL #:		1		RRCID -> 290051		COMPL. DATE 04/25/2020		TOTAL DEPTH 13363 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D		WELL #:		1		RRCID -> 290053		COMPL. DATE 05/15/2020		TOTAL DEPTH 13341 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E		WELL #:		1		RRCID -> 290054		COMPL. DATE 05/30/2020		TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F		WELL #:		1		RRCID -> 290095		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 13332 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C		WELL #:		1		RRCID -> 290111		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
CWR MANAGEMENT LLC			195786		WELL #:		1		RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 7642 - 7834				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378		1H		RRCID -> 263734		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13789		PERF.13869 - 16819				
NATHO A					WELL #:		1H		RRCID -> 263734		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13789		PERF.13869 - 16819				
06		2040 N	1970	-0-	-70 B	-139459	1818	3	152	9	N	138	183	1		159			
*07		2015 N	1944	-0-	-71 B	-139459	1821	3	123	9	N	112	154	1		117			
08		2046 N	1990	-0-	-56 B	-139459	1845	3	145	9	N	132	185	1		64			
09		2010 N	1887	-0-	-123 B	-139459	1731	3	156	9	N	142				206			
*10		1953 N	1974	-0-	21 B	-139438	1806	3	168	9	N	153	188	1		171			
11		1920 N	1879	-0-	-41 B	-139438	1718	3	161	9	N	146	184	1		133			
JACOBS A					WELL #:		1H		RRCID -> 263746		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 13203		PERF.13329 - 17673				
06		1710 N	1269	-0-	-441 B	-19167	1132	1	9	3	N	116	178	1		103			
							128	9											
*07		1457 N	1481	-0-	24 B	-19143	1187	1	181	3	N	103				206			
							113	9											
08		1364 N	1134	-0-	-230 B	-19143	1024	1	110	9	N	100	166	1		140			
09		1260 N	885	-0-	-375 B	-19143	118	1	654	3	N	103				243			
							113	9											
*10		1488 N	377	-0-	-1111 B	-19143	203	1	102	3	N	65	182	1		126			
							72	9											
11		1110 N	1384	-0-	274 B	-18869	1200	1	50	3	N	122	182	1		66			
							134	9											
ORMAND A					WELL #:		1H		RRCID -> 263749		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13787 - 16220				
06		1530 N	742	-0-	-788 B	-996	119	1	572	3	N	46				156			
							51	9											
*07		1395 N	774	-0-	-621 B	-996	175	1	514	3	N	77	187	1		46			
							85	9											
08		930 N	525	-0-	-405 B	-996	72	1	394	3	N	54				100			
							59	9											
09		720 N	546	-0-	-174 B	-996	154	1	352	3	N	36				136			
							40	9											
*10		775 N	682	-0-	-93 B	-996	33	1	593	3	N	51				187			
							56	9											
11		510 N	545	-0-	35 B	-961	115	1	399	3	N	28	185	1		30			
							31	9											
MARIE A					WELL #:		1H		RRCID -> 263750		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13562		PERF.13746 - 18674				
06		3510 X	3660	-0-	150 B	-53638	958	1	2448	3	N	231	384	1		128			
							254	9											
*07		3658 X	3942	-0-	284 B	-53354	1054	1	2653	3	N	214	184	1		158			
							235	9											
08		3658 X	3936	-0-	278 B	-53076	1052	1	2653	3	N	210	187	1		181			
							231	9											
09		3630 X	3749	-0-	119 B	-52957	1020	1	2517	3	N	193	184	1		190			
							212	9											
*10		3968 X	3837	-0-	-131 B	-52957	1048	1	2568	3	N	201	178	1		213			
							221	9											
11		3810 X	3883	-0-	73 B	-52884	1020	1	2645	3	N	198	179	1		232			
							218	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.// 24492 500 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT					
BOYSEN B				WELL #:	1H	RRCID -> 263776	COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12532		PERF.12897 - 18485							
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
*06	870 N	891	-0-	21 B	-9898	615	1	303	1	276	9	N	251	172	1			122
*07	868 N	996	-0-	128 B	-9770	424	9	269	3	269	3	N	385	344	1			163
08	806 N	818	-0-	12 B	-9758	514	1	489	1	304	9	N	276	183	1			256
09	900 N	856	-0-	-44 B	-9758	489	1	274	9	93	3	N	249	359	1			146
*10	992 N	544	-0-	-448 B	-9758	283	1	223	9	38	3	N	203	186	1			163
11	840 N	799	-0-	-41 B	-9758	446	1	326	9	27	3	N	296	362	1			97
BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID -> 264147	COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13398		PERF.13811 - 19987							
06	3840 X	3361	-0-	-479 B	-1353	471	1	286	9	2604	3	N	260	187	1			208
*07	3751 X	3539	-0-	-212 B	-1353	461	1	279	9	2799	3	N	254	186	1			276
08	3658 X	3327	-0-	-331 B	-1353	424	1	274	9	2629	3	N	249	342	1			183
09	3330 X	3345	-0-	15 B	-1338	445	1	281	9	2619	3	N	255	356	1			82
*10	3472 X	2409	-0-	-1063 B	-1338	455	1	254	9	1700	3	N	231	169	1			144
11	3420 X	3579	-0-	159 B	-1179	526	1	343	9	2710	3	N	312	345	1			111
HAHN A				WELL #:	1H	RRCID -> 264159	COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 13226		PERF.13417 - 18968							
06	1200 N	1138	-0-	-62 B	-9051	164	1	200	9	774	3	N	182	187	1			270
*07	930 N	823	-0-	-107 B	-9051	125	1	116	9	582	3	N	105	269	1			106
08	961 N	843	-0-	-118 B	-9051	84	1	129	9	630	3	N	117	172	1			51
09	1140 N	968	-0-	-172 B	-9051	139	1	158	9	671	3	N	144					195
*10	837 N	733	-0-	-104 B	-9051	72	1	120	9	541	3	N	109	176	1			128
11	750 N	636	-0-	-114 B	-9051	136	1	114	9	386	3	N	104					232
ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID -> 264227	COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13664 - 18953							
06	2790 N	1377	-0-	-1413 B	-20710	220	1	121	9	1036	3	N	110	1	8			231
*07	1767 N	1041	-0-	-726 B	-20710	119	1	75	9	847	3	N	68	177	1			122
08	1767 N	1099	-0-	-668 B	-20710	84	1	73	9	942	3	N	66					188
09	1350 N	1193	-0-	-157 B	-20710	147	1	98	9	948	3	N	89	177	1			100
*10	1054 N	872	-0-	-182 B	-20710	67	1	83	9	722	3	N	75					175
11	960 N	913	-0-	-47 B	-20710	101	1	66	9	746	3	N	60	180	1			55

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	970	-0-	-260 B	-15537	146	1	757	3	N	61	193	1	152
						67	9							
*07	1364 N	1499	-0-	135 B	-15402	215	1	1244	3	N	36			188
						40	9							
08	1457 N	1941	-0-	484 B	-14918	243	1	1622	3	N	69	185	1	72
						76	9							
09	1020 N	1551	-0-	531 B	-14387	218	1	1245	3	N	80			152
						88	9							
*10	1581 N	1559	-0-	-22 B	-14387	327	1	1170	3	N	56			208
						62	9							
11	1800 N	1483	-0-	-317 B	-14387	230	1	1179	3	N	67	174	1	101
						74	9							

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-			50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-			50

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743														
06	3030 X	2786	-0-	-244 B	-50039	2685	3	101	9	N	92	174	1	132
*07	3100 X	2828	-0-	-272 B	-50039	2740	3	88	9	N	80	189	1	23
08	3100 X	2999	-0-	-101 B	-50039	2885	3	114	9	N	104			127
09	3000 X	2947	-0-	-53 B	-50039	2858	3	89	9	N	81			208
*10	3007 X	2886	-0-	-121 B	-50039	2817	3	69	9	N	63	180	1	91
11	2910 X	2872	-0-	-38 B	-50039	2755	3	117	9	N	106			197

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
06	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	81	1	126	3	N	43			139
						47	9							
*07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	170	1	851	3	N	66			205
						73	9							
08	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	610	1	2414	3	N	305	364	1	146
						336	9							
09	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	420	1	2961	3	N	219	180	1	185
						241	9							
*10	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	412	1	2476	3	N	233	187	1	231
						256	9							
*11	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	374	1	2053	3	N	228	342	1	117
						251	9							

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
06	4170 X	3308	-0-	-862 B	-25548	154	1	2877	3	N	252	186	1	256
						277	9							
*07	3534 X	3263	-0-	-271 B	-25548	158	1	2859	3	N	224	357	1	123
						246	9							
08	3503 X	3264	-0-	-239 B	-25548	149	1	2859	3	N	233	187	1	169
						256	9							
09	3420 X	3605	-0-	185 B	-25363	91	1	3205	3	N	281	183	1	267
						309	9							
*10	724 X	3270	-0-	2546 B	-22817	2961	3	309	9	N	281	191	1	357
11	0 X	3477	-0-	3477 B	-19340	1	1	3168	3	N	280	364	1	273
						308	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
LANE B				WELL #:	1H	RRCID	-> 266391	COMPL.	DATE 11/06/2011	TOTAL	DEPTH 13793	PERF.13626	- 19088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	5730 X	4569	-0-	-1161 B	-14280	208	1	4099	3	N	238	373	1	110		
*07	5921 X	4824	-0-	-1097 B	-14280	262	9	4325	3	N	247	187	1	170		
						227	1									
08	5022 X	4810	-0-	-212 B	-14280	272	9	4325	3	N	246	184	1	232		
						214	1									
09	2483 X	4116	-0-	1633 B	-12647	271	9	3746	3	N	242	371	1	103		
						104	1									
*10	0 X	4138	-0-	4138 B	-8509	266	9	3869	3	N	244	188	1	159		
						1	1									
11	0 X	4214	-0-	4214 B	-4295	268	9	3940	3	N	247	188	1	218		
						2	1									
						272	9									
J-HERMANN B				WELL #:	1H	RRCID	-> 266683	COMPL.	DATE 12/22/2011	TOTAL	DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451			
06	840 X	300	-0-	-540 B	-45448	259	3	41	9	N	37			164		
*07	868 X	598	-0-	-270 B	-45448	525	3	73	9	N	66			230		
						1010	3	79	9	N	72			302		
08	868 X	1089	-0-	221 B	-45227	1010	3	79	9	N	72			302		
09	1050 X	1283	-0-	233 B	-44994	1181	3	102	9	N	93	177	1	218		
*10	1085 X	744	-0-	-341 B	-44994	675	3	69	9	N	63	169	1	112		
						724	3	86	9	N	78			190		
11	990 X	810	-0-	-180 B	-44994	724	3	86	9	N	78			190		
SCHULLE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266686	COMPL.	DATE 02/14/2012	TOTAL	DEPTH 13786	PERF.13986	- 17774			
06	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1177	3	88	9	N	80	177	1	83		
*07	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1272	3	91	9	N	83			166		
						1171	3	80	9	N	73	180	1	59		
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1171	3	80	9	N	73	180	1	59		
09	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1055	3	88	9	N	80			139		
*10	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1021	3	85	9	N	77	175	1	41		
						1368	3	100	9	N	91			132		
11	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1368	3	100	9	N	91			132		
SLONE B				WELL #:	1H	RRCID	-> 266748	COMPL.	DATE 06/12/2012	TOTAL	DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603			
06	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	269	1	1514	3	N	201	178	1	122		
*07	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	221	9	1221	3	N	151	178	1	95		
						254	1									
08	1736 N	1628	-0-	-108 B	-0-	166	9	1278	3	N	133	184	1	44		
						204	1									
09	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	146	9	1391	3	N	179	198	1	25		
						340	1									
*10	1674 N	1527	-0-	-147 B	-0-	197	9	1200	3	N	153			178		
						159	1									
*11	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	168	9	1191	3	N	151	174	1	155		
						207	1									
						166	9									
HINOJOSA A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266753	COMPL.	DATE 05/30/2012	TOTAL	DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979			
06	1140 N	1267	-0-	127 B	-1492	136	1	1031	3	N	91			248		
*07	1271 N	996	-0-	-275 B	-1492	100	9	777	3	N	61	188	1	121		
						152	1									
08	992 N	1124	-0-	132 B	-1360	67	9	960	3	N	63			184		
						95	1									
09	1230 N	1140	-0-	-90 B	-1360	69	9	884	3	N	74			258		
						175	1									
*10	992 N	885	-0-	-107 B	-1360	81	9	751	3	N	61	184	1	135		
						67	1									
11	960 N	961	-0-	1 B	-1359	67	9	769	3	N	58			193		
						128	1									
						64	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6930 X	5617	-0-	-1313 B	-139289	5088	3	529	9	N	481	373	1		320
*07	5797 X	6742	-0-	945 B	-138344	6089	3	653	9	N	594	727	1		187
08	5797 X	6843	-0-	1046 B	-137298	6175	3	668	9	N	607	749	1		45
09	5730 X	5697	-0-	-33 B	-137298	5159	3	538	9	N	489	363	1		171
*10	6696 X	5886	-0-	-810 B	-137298	5305	3	581	9	N	528	558	1		141
11	6630 X	5731	-0-	-899 B	-137298	5167	3	564	9	N	513	557	1		97
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325															
06	4290 X	2164	-0-	-2126 B	-33967	300	1	1712	3	N	138	193	1		187
						152	9								
*07	4433 X	1858	-0-	-2575 B	-33967	286	1	1453	3	N	108	188	1		107
						119	9								
08	4247 X	3336	-0-	-911 B	-33967	1079	1	2069	3	N	171	177	1		101
						188	9								
09	3330 X	4374	-0-	1044 B	-32923	1316	1	2827	3	N	210	188	1		123
						231	9								
*10	2232 X	4335	-0-	2103 B	-30820	1359	1	2765	3	N	192	175	1		140
						211	9								
11	3240 X	3857	-0-	617 B	-30203	1320	1	2320	3	N	197	189	1		148
						217	9								
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
06	5040 X	6570	-0-	1530 B	-26433	6065	3	505	9	N	459	565	1		178
*07	5208 X	4141	-0-	-1067 B	-26433	3820	3	321	9	N	292	359	1		111
08	3844 X	5290	-0-	1446 B	-24987	4898	3	392	9	N	356	179	1		288
09	6360 X	3213	-0-	-3147 B	-24987	2952	3	261	9	N	237	381	1		144
*10	6572 X	4754	-0-	-1818 B	-24987	4363	3	391	9	N	355	370	1		129
11	6360 X	4179	-0-	-2181 B	-24987	3839	3	340	9	N	309	344	1		94
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616															
06	1290 N	884	-0-	-406 B	-7098	206	1	551	3	N	115				245
						127	9								
*07	1178 N	545	-0-	-633 B	-7098	102	1	373	3	N	64	159	1		150
						70	9								
08	744 N	674	-0-	-70 B	-7098	152	1	457	3	N	59				209
						65	9								
09	870 N	591	-0-	-279 B	-7098	103	1	397	3	N	83	183	1		109
						91	9								
*10	558 N	617	-0-	59 B	-7039	85	1	422	3	N	100				209
						110	9								
11	600 N	516	-0-	-84 B	-7039	86	1	358	3	N	65	186	1		88
						72	9								
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733															
06	1110 N	1356	-0-	246 B	-8346	117	1	1165	3	N	67				151
						74	9								
*07	1147 N	1151	-0-	4 B	-8342	106	1	1002	3	N	39				190
						43	9								
08	1116 N	1206	-0-	90 B	-8252	84	1	1071	3	N	46	192	1		44
						51	9								
09	1320 N	1421	-0-	101 B	-8151	139	1	1217	3	N	59				103
						65	9								
*10	1178 N	1005	-0-	-173 B	-8151	69	1	877	3	N	54				157
						59	9								
11	1110 N	1001	-0-	-109 B	-8151	86	1	868	3	N	43	181	1		19
						47	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WITTE A															
WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1133	-0-	-637 B	-5094	106	1	861	3	N	151				198
*07	1891 N	1076	-0-	-815 B	-5094	166	9	846	3	N	126	167	1	3 8	154
08	899 N	1213	-0-	314 B	-4780	91	1	915	3	N	132	176	1		110
09	1050 N	1231	-0-	181 B	-4599	139	9	946	3	N	165	186	1		89
*10	1085 N	978	-0-	-107 B	-4599	153	1	760	3	N	139	172	1		56
11	1110 N	990	-0-	-120 B	-4599	182	9	762	3	N	132				188
						145	9								
PEEBLES A													WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	1	1	8		78
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-48420					Y	-0-				78
J-HERMANN E													WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668		
06	420 N	209	-0-	-211 B	-71416	2	1	207	9	N	188	183	1		133
*07	310 N	-0-	-0-	-310 B	-71416					N	175	189	1		119
08	248 N	212	-0-	-36 B	-71416	4	1	208	9	N	189				308
09	240 N	195	-0-	-45 B	-71416	5	1	190	9	N	173	342	1		139
*10	186 N	204	-0-	18 B	-71398	3	1	201	9	N	183	173	1		149
11	270 N	225	-0-	-45 B	-71398	3	1	24	3	N	180	184	1		145
						198	9								
STEINMANN A													WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536		
06	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1403	4	287	9	Y	261	198	1		142
*07	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1403	4	288	9	Y	262	307	1		97
08	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1310	4	260	9	Y	236	276	1		57
09	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1254	4	246	9	Y	224	172	1		109
10	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1319	4	266	9	Y	242	281	1		70
*11	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1269	4	271	9	Y	246	98	1		218
STEINMANN A													WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486		
06	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1162	4	240	9	Y	218	171	1		119
*07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	968	4	210	9	Y	191	239	1		71
08	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1355	4	270	9	Y	245	257	1		59
09	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1270	4	249	9	Y	226	175	1		110
10	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1202	4	238	9	Y	216	264	1		62
*11	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	968	4	198	9	Y	180	83	1		159

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 X	1957	-0-	457 B	-12136	241 164 9	1	1552	3	N	149	176 1		85
*07	4433 X	1913	-0-	-2520 B	-12136	113 211 9	1	1589	3	N	192	167 1		110
08	4433 X	1956	-0-	-2477 B	-12136	85 191 9	1	1680	3	N	174	178 1		106
09	4290 X	2320	-0-	-1970 B	-12136	139 252 9	1	1929	3	N	229	172 1		163
*10	2015 X	1697	-0-	-318 B	-12136	71 169 9	1	1457	3	N	154	168 1		149
11	1950 X	1274	-0-	-676 B	-12136	103 151 9	1	1020	3	N	137	183 1		103
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
06	1260 N	1060	-0-	-200 B	-3387	137 95 9	1	828	3	N	86			210
*07	1302 N	822	-0-	-480 B	-3387	112 40 9	1	670	3	N	36	166 1		80
08	868 N	921	-0-	53 B	-3334	100 66 9	1	755	3	N	60			140
09	1110 N	1065	-0-	-45 B	-3334	176 90 9	1	799	3	N	82			222
*10	837 N	788	-0-	-49 B	-3334	70 59 9	1	659	3	N	54	174 1		102
11	840 N	532	-0-	-308 B	-3334	98 63 9	1	371	3	N	57			159
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
06	7680 X	5457	-0-	-2223 B	-23089	1089 574 9	1	3794	3	N	522	345 1		368
*07	7936 X	5662	-0-	-2274 B	-23089	1087 593 9	1	3982	3	N	539	716 1		191
08	7254 X	4425	-0-	-2829 B	-23089	880 461 9	1	3084	3	N	419	368 1		242
09	4589 X	7079	-0-	2490 B	-20599	1344 738 9	1	4997	3	N	671	709 1		204
*10	0 X	4784	-0-	4784 B	-15815	1200 501 9	1	3083	3	N	455	352 1		307
11	0 X	4743	-0-	4743 B	-11072	1266 495 9	1	2982	3	N	450	533 1		224
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
06	2430 X	5343	-0-	2913 B	-3968	5071 574 9	3	272	9	N	247	374 1		198
*07	2387 X	4543	-0-	2156 B	-1812	4310 593 9	3	233	9	N	212	370 1		40
08	5332 X	3517	-0-	-1815 B	-1812	3341 461 9	3	176	9	N	160			200
09	5340 X	2893	-0-	-2447 B	-1812	2736 738 9	3	157	9	N	143	176 1		167
*10	5518 X	2494	-0-	-3024 B	-1812	2356 501 9	3	138	9	N	125	177 1		115
11	5340 X	1929	-0-	-3411 B	-1812	1811 495 9	3	118	9	N	107	181 1		41
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
06	4290 X	4435	-0-	145 B	-43648	4227 574 9	3	208	9	N	189	376 1		205
*07	4526 X	4461	-0-	-65 B	-43648	4262 593 9	3	199	9	N	181	183 1		203
08	4526 X	4506	-0-	-20 B	-43648	4308 461 9	3	198	9	N	180	353 1		30
09	4350 X	4342	-0-	-8 B	-43648	4125 738 9	3	217	9	N	197	188 1		39
*10	4588 X	4392	-0-	-196 B	-43648	4169 501 9	3	223	9	N	203	180 1		62
11	4440 X	4270	-0-	-170 B	-43648	4054 495 9	3	216	9	N	196	180 1		78

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. SCHROEDER A				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
				//CONT.//	216378														
				WELL #:	1H	RRCID	-> 268026	COMPL.	DATE 03/11/2012	TOTAL	DEPTH 13282	PERF.13400	-	18460					
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
06	2790	X	1945	-0-	-845	B	-16471		119 273	1 9	1553	3	N	248	181	1			286
*07	2728	N	1592	-0-	-1136	B	-16471		117 221	1 9	1254	3	N	201	364	1			123
08	1674	N	1803	-0-	129	B	-16342		290 267	1 9	1306	3	N	188	167	1			144
09	1890	N	1828	-0-	-62	B	-16342		129 266	1 9	1433	3	N	242	178	1			208
*10	1612	N	1471	-0-	-141	B	-16342		109 195	1 9	1167	3	N	177	188	1			197
11	1650	N	1559	-0-	-91	B	-16342		113 213	1 9	1233	3	N	194	352	1			39
MOC A					WELL #:	1H	RRCID	-> 268536	COMPL.	DATE 04/04/2012	TOTAL	DEPTH 13630	PERF.13723	-	18494				
06	5250	X	4344	-0-	-906	B	-0-		4018	3	326	9	N	296	376	1			370
*07	5425	X	1576	-0-	-3849	B	-0-		1470	3	106	9	N	96	369	1			97
08	9881	X	9881	-0-	-0-	B	-0-		9177	3	704	9	N	640	574	1			163
09	6610	X	6610	-0-	-0-	B	-0-		6115	3	495	9	N	450	391	1			222
*10	5980	X	5980	-0-	-0-	B	-0-		5504	3	476	9	N	433	537	1			118
11	5250	X	2692	-0-	-2558	B	-0-		2501	3	191	9	N	174	178	1			114
D. BOOTHE A					WELL #:	1H	RRCID	-> 268546	COMPL.	DATE 03/05/2012	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13702	-	18901				
06	1920	X	1181	-0-	-739	B	-13287		209 139	1 9	833	3	N	126	177	1			127
*07	1488	N	911	-0-	-577	B	-13287		93 100	1 9	718	3	N	91					218
08	1116	N	1127	-0-	11	B	-13276		153 116	1 9	858	3	N	105	168	1			155
09	1170	N	1192	-0-	22	B	-13254		100 166	1 9	926	3	N	151	179	1			127
*10	930	N	1051	-0-	121	B	-13133		83 150	1 9	818	3	N	136	165	1			98
11	1020	N	1175	-0-	155	B	-12978		86 144	1 9	945	3	N	131	171	1			58
PEEBLES A					WELL #:	3H	RRCID	-> 269014	COMPL.	DATE 04/29/2014	TOTAL	DEPTH 12968	PERF.13109	-	18172				
06	0	X	2009	-0-	2009	B	-15238		313 472	1 9	1224	3	Y	429	371	1			149
*07	0	X	2125	-0-	2125	B	-13113		285 469	1 9	1371	3	Y	426	344	1			231
08	0	X	2012	-0-	2012	B	-11101		257 463	1 9	1292	3	Y	421	550	1			102
09	0	X	1078	-0-	1078	B	-10023		215 451	1 9	412	3	Y	410	353	1			159
*10	0	X	1974	-0-	1974	B	-8049		326 459	1 9	1189	3	Y	417	369	1			207
11	0	X	1537	-0-	1537	B	-6512		269 404	1 9	864	3	Y	367	366	1			208

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC 253102																
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	235 1	1270 2	Y			47	43 0		4 1		-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	52 9	1303 2	Y			42	41 0		1 1		-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	263 1	1264 2	Y			36	35 0		1 1		-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	46 9	1174 2	Y			33	33 0				-0-
10	1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	242 1	1136 2	Y			35	35 0				-0-
11	1380 N	1353	-0-	-27 B	-0-	40 9	1080 2	Y			37	36 0		1 1		-0-
						250 1										
						36 9										
						245 1										
						39 9										
						232 1										
						41 9										
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506																
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	32 1	660 2	Y			127	125 0		2 1		-0-
07	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	140 9	485 2	Y			103	103 0				-0-
08	961 N	205	-0-	-756 B	-0-	26 1	152 2	Y			39	39 0				-0-
09	840 N	457	-0-	-383 B	-0-	113 9	361 2	Y			71	71 0				-0-
10	620 N	354	-0-	-266 B	-0-	10 1	282 2	Y			45	45 0				-0-
*11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	43 9	439 2	Y			65	65 0				-0-
						18 1										
						78 9										
						22 1										
						50 9										
						26 1										
						72 9										
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			1	1 0				-0-
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
08	14B2 EXT	2045	-0-	2045 B	2045	117 1	1751 2	Y			161	160 0		1 1		-0-
09	14B2 EXT	3454	-0-	3454 B	5499	177 9	2869 2	Y			398	398 0				-0-
10	14B2 EXT	2942	-0-	2942 B	8441	147 1	2363 2	Y			359	359 0				-0-
11	14B2 EXT	2702	-0-	2702 B	11143	438 9	2211 2	Y			329	328 0		1 1		-0-
						184 1										
						395 9										
						129 1										
						362 9										
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363																
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		Y			-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y			-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3630 X	3109	-0-	-521 B	-0-	3065	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
07	3658 X	2619	-0-	-1039 B	-0-	2578	2	41	9	Y	37	37	1	-0-
08	3658 X	2067	-0-	-1591 B	-0-	2036	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
09	3360 X	1850	-0-	-1510 B	-0-	1776	2	74	9	Y	67	67	1	-0-
10	3410 X	2408	-0-	-1002 B	-0-	2363	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
11	3120 X	2536	-0-	-584 B	-0-	2467	2	69	9	Y	63	63	1	-0-
JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032														
06	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4477	2	196	9	Y	178	165	0	-0-
07	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4563	2	198	9	Y	180	176	0	-0-
08	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	4502	2	184	9	Y	167	164	0	-0-
09	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4063	2	175	9	Y	159	159	0	-0-
*10	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	4189	2	177	9	Y	161	161	0	-0-
*11	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	3915	2	173	9	Y	157	154	0	-0-
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280														
06	2190 X	1981	-0-	-209 B	-0-	88	1	1532	2	Y	328	324	0	-0-
						361	9							
07	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	89	1	1712	2	Y	398	397	0	-0-
						438	9							
08	2232 N	2120	-0-	-112 B	-0-	114	1	1596	2	Y	373	372	0	-0-
						410	9							
09	1980 N	1943	-0-	-37 B	-0-	89	1	1466	2	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
10	2232 N	1956	-0-	-276 B	-0-	94	1	1488	2	Y	340	340	0	-0-
						374	9							
11	2040 N	1869	-0-	-171 B	-0-	98	1	1411	2	Y	327	326	0	-0-
						360	9							
GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483														
06	3420 X	3321	-0-	-99 B	-0-	3199	2	122	9	Y	111	102	0	-0-
07	3472 X	3363	-0-	-109 B	-0-	3249	2	114	9	Y	104	101	0	-0-
08	3472 X	3236	-0-	-236 B	-0-	3137	2	99	9	Y	90	88	0	-0-
09	3330 X	2380	-0-	-950 B	-0-	2302	2	78	9	Y	71	71	0	-0-
10	3441 X	2868	-0-	-573 B	-0-	2771	2	97	9	Y	88	88	0	-0-
11	3330 X	2546	-0-	-784 B	-0-	2454	2	92	9	Y	84	82	0	-0-
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800														
06	3750 X	3041	-0-	-709 B	-0-	2887	2	154	9	Y	140	140	1	-0-
07	3906 X	2831	-0-	-1075 B	-0-	2831	2			Y	-0-			-0-
08	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	3968	2			Y	-0-			-0-
09	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3411	2	165	9	Y	150	150	1	-0-
*10	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	3621	2	158	9	Y	144	144	1	-0-
11	3840 X	3498	-0-	-342 B	-0-	3498	2			Y	-0-			-0-
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104														
06	4020 X	3691	-0-	-329 B	-0-	3660	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
07	4216 X	3597	-0-	-619 B	-0-	3580	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
08	4216 X	2262	-0-	-1954 B	-0-	2252	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
09	3930 X	3444	-0-	-486 B	-0-	3383	2	61	9	Y	55	55	1	-0-
*10	4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	4047	2	91	9	Y	83	83	1	-0-
11	3690 X	2042	-0-	-1648 B	-0-	2003	2	39	9	Y	35	35	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102															
SIEVERS 01			WELL #:		01H	RRCID ->	261037	COMPL.	DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.	13836	-	18318	
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
06	2940 X	2777	-0-		-163 B	-0-		397 202 9	1	2178	2	Y	184	178 0	6 1		-0-	
07	3007 X	2832	-0-		-175 B	-0-		433 212 9	1	2187	2	Y	193	191 0	2 1		-0-	
08	2914 X	2766	-0-		-148 B	-0-		407 195 9	1	2164	2	Y	177	175 0	2 1		-0-	
09	2820 X	2609	-0-		-211 B	-0-		418 189 9	1	2002	2	Y	172	172 0			-0-	
10	2914 X	2705	-0-		-209 B	-0-		439 193 9	1	2073	2	Y	175	175 0			-0-	
11	2790 X	2521	-0-		-269 B	-0-		406 187 9	1	1928	2	Y	170	169 0	1 1		-0-	
STRAUBE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	261038	COMPL.	DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.	13677	-	18739	
06	6060 X	5048	-0-		-1012 B	-0-		4759	2	289 9	Y	263	249 0	14 1		-0-		
07	6262 X	4628	-0-		-1634 B	-0-		4311	2	317 9	Y	288	284 0	4 1		-0-		
08	6138 X	4608	-0-		-1530 B	-0-		4322	2	286 9	Y	260	257 0	3 1		-0-		
09	5580 X	4591	-0-		-989 B	-0-		4321	2	270 9	Y	245	245 0			-0-		
10	5580 X	4649	-0-		-931 B	-0-		4385	2	264 9	Y	240	240 0			-0-		
11	5040 X	4411	-0-		-629 B	-0-		4145	2	266 9	Y	242	239 0	3 1		-0-		
SHAW SMITH 01			WELL #:		01H	RRCID ->	261075	COMPL.	DATE	05/31/2011	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.	13835	-	18277	
06	0 N	1889	-0-		1889 B	-51806		1863	2	26 9	Y	24	24 1			-0-		
07	0 N	2027	-0-		2027 B	-49779		1993	2	34 9	Y	31	31 1			-0-		
08	2046 N	2033	-0-		-13 B	-49779		2003	2	30 9	Y	27	27 1			-0-		
09	1890 N	1911	-0-		21 B	-49758		1828	2	83 9	Y	75	75 1			-0-		
10	2015 N	1778	-0-		-237 B	-49758		1731	2	47 9	Y	43	43 1			-0-		
11	1980 N	2030	-0-		50 B	-49708		1978	2	52 9	Y	47	47 1			-0-		
AFFLERBACH 01			WELL #:		01H	RRCID ->	263733	COMPL.	DATE	04/02/2011	TOTAL	DEPTH	13265	PERF.	13770	-	18572	
06	2103 N	2103	-0-		-0- B	-0-		1984	2	119 9	Y	108	102 0	6 1		-0-		
07	2108 N	2108	-0-		-0- B	-0-		1978	2	130 9	Y	118	116 0	2 1		-0-		
08	2325 N	2095	-0-		-230 B	-0-		1979	2	116 9	Y	105	104 0	1 1		-0-		
09	2100 N	1925	-0-		-175 B	-0-		1823	2	102 9	Y	93	93 0			-0-		
10	2108 N	1957	-0-		-151 B	-0-		1850	2	107 9	Y	97	97 0			-0-		
11	2040 N	1804	-0-		-236 B	-0-		1702	2	102 9	Y	93	92 0	1 1		-0-		
LEMKE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	263952	COMPL.	DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	13923	PERF.	13957	-	18649	
06	5460 X	5220	-0-		-240 B	-0-		4964	2	256 9	Y	233	219 0	14 1		-0-		
07	5394 X	5351	-0-		-43 B	-0-		5092	2	259 9	Y	235	231 0	4 1		-0-		
08	5425 X	5273	-0-		-152 B	-0-		5033	2	240 9	Y	218	214 0	4 1		-0-		
09	5250 X	4116	-0-		-1134 B	-0-		3907	2	209 9	Y	190	190 0			-0-		
10	5425 X	4811	-0-		-614 B	-0-		4571	2	240 9	Y	218	218 0			-0-		
11	5220 X	4874	-0-		-346 B	-0-		4614	2	260 9	Y	236	233 0	3 1		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL		DEPTH 13371		PERF.13470		- 19143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	52	1	866	2	Y	166	164	0	2 1	-0-	
07	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	183	9	40	1	Y	168	167	0	1 1	-0-	
08	1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	185	9	64	1	Y	152	151	0	1 1	-0-	
09	1110 N	953	-0-	-157 B	-0-	167	9	53	1	Y	105	105	0		-0-	
10	1085 N	817	-0-	-268 B	-0-	116	9	44	1	Y	50	50	0		-0-	
11	1050 N	878	-0-	-172 B	-0-	55	9	47	1	Y	113	113	0		-0-	
						124	9									

MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL		DEPTH 13458		PERF.13530		- 17943		
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	41	1	446	2	Y	201	200	0	1 1	-0-	
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	221	9	35	1	Y	210	210	0		-0-	
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	231	9	37	1	Y	189	189	0		-0-	
09	720 N	582	-0-	-138 B	-0-	208	9	30	1	Y	189	189	0		-0-	
10	682 N	453	-0-	-229 B	-0-	208	9	19	1	Y	183	183	0		-0-	
11	630 N	257	-0-	-373 B	-0-	201	9	69	2	Y	171	171	0		-0-	

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL		DEPTH 13459		PERF.13550		- 18802		
06	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	93	2	17	9	Y	15	15	0		-0-	
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	119	2	28	9	Y	25	25	0		-0-	
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	129	2	25	9	Y	23	23	0		-0-	
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	94	2	19	9	Y	17	17	0		-0-	
10	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	102	2	20	9	Y	18	18	0		-0-	
11	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	99	2	21	9	Y	19	19	0		-0-	

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL		DEPTH 13409		PERF.13842		- 17829		
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	63	1	638	2	Y	248	246	0	2 1	-0-	
07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	273	9	63	1	Y	200	199	0	1 1	-0-	
08	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	220	9	65	1	Y	192	192	0		-0-	
09	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	211	9	65	1	Y	200	200	0		-0-	
10	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	220	9	65	1	Y	187	187	0		-0-	
11	900 N	884	-0-	-16 B	-0-	206	9	72	1	Y	187	187	0		-0-	
						206	9									

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL		DEPTH 13863		PERF.14099		- 17381		
06	0 N	499	-0-	499 B	-39765	467	2	32	9	Y	29	29	1		-0-	
07	0 N	879	-0-	879 B	-38886	855	2	24	9	Y	22	22	1		-0-	
08	961 N	1046	-0-	85 B	-38801	1017	2	29	9	Y	26	26	1		-0-	
09	510 N	1113	-0-	603 B	-38198	1026	2	87	9	Y	79	79	1		-0-	
10	868 N	1254	-0-	386 B	-37812	1200	2	54	9	Y	49	49	1		-0-	
11	1020 N	1210	-0-	190 B	-37622	1146	2	64	9	Y	58	58	1		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102											
WARLING 01				WELL #:		01H	RRCID ->	265013	COMPL.	DATE 10/01/2011	TOTAL	DEPTH 13364	PERF.13860	- 20022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-		38 1	630 2	Y		135	133 0	2 1	-0-	
							149 9								
07	830 N	830	-0-	-0- B	-0-		29 1	632 2	Y		154	153 0	1 1	-0-	
							169 9								
08	899 N	778	-0-	-121 B	-0-		45 1	594 2	Y		126	126 0		-0-	
							139 9								
09	810 N	704	-0-	-106 B	-0-		36 1	544 2	Y		113	113 0		-0-	
							124 9								
10	837 N	742	-0-	-95 B	-0-		34 1	568 2	Y		127	127 0		-0-	
							140 9								
11	750 N	719	-0-	-31 B	-0-		37 1	561 2	Y		110	110 0		-0-	
							121 9								
MUELLER FAMILY 01				WELL #:		01H	RRCID ->	265507	COMPL.	DATE 05/13/2011	TOTAL	DEPTH 13853	PERF.13788	- 18905	
06	5340 X	4332	-0-	-1008 B	-0-		4156 2	176 9	Y		160	148 0	12 1	-0-	
07	5518 X	4149	-0-	-1369 B	-0-		3964 2	185 9	Y		168	165 0	3 1	-0-	
08	4898 X	3966	-0-	-932 B	-0-		3803 2	163 9	Y		148	145 0	3 1	-0-	
09	4740 X	3376	-0-	-1364 B	-0-		3212 2	164 9	Y		149	149 0		-0-	
10	4464 X	3621	-0-	-843 B	-0-		3468 2	153 9	Y		139	139 0		-0-	
11	4320 X	3419	-0-	-901 B	-0-		3256 2	163 9	Y		148	146 0	2 1	-0-	
RESSMAN 01				WELL #:		02H	RRCID ->	265659	COMPL.	DATE 04/25/2012	TOTAL	DEPTH 13475	PERF.13480	- 18231	
06	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-		70 1	1443 2	Y		268	264 0	4 1	-0-	
							295 9								
07	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-		81 1	1469 2	Y		273	272 0	1 1	-0-	
							300 9								
08	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-		89 1	1355 2	Y		326	325 0	1 1	-0-	
							359 9								
09	1680 N	1098	-0-	-582 B	-0-		44 1	846 2	Y		189	189 0		-0-	
							208 9								
10	1736 N	537	-0-	-1199 B	-0-		31 1	399 2	Y		97	97 0		-0-	
							107 9								
11	1680 N	390	-0-	-1290 B	-0-		17 1	297 2	Y		69	69 0		-0-	
							76 9								
MUELLER 01				WELL #:		01H	RRCID ->	265662	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13787	PERF.15110	- 19382	
06	3540 X	2703	-0-	-837 B	-0-		2623 2	80 9	Y		73	65 0	8 1	-0-	
07	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-		2766 2	88 9	Y		80	78 0	2 1	-0-	
08	3038 X	2606	-0-	-432 B	-0-		2543 2	63 9	Y		57	55 0	2 1	-0-	
09	2940 X	1867	-0-	-1073 B	-0-		1821 2	46 9	Y		42	42 0		-0-	
10	2852 X	2426	-0-	-426 B	-0-		2365 2	61 9	Y		55	55 0		-0-	
11	2760 X	2342	-0-	-418 B	-0-		2279 2	63 9	Y		57	56 0	1 1	-0-	
NEWTON GOHMERT 01				WELL #:		01H	RRCID ->	265688	COMPL.	DATE 05/28/2011	TOTAL	DEPTH 13859	PERF.14129	- 18836	
06	2970 X	1177	-0-	-1793 B	-0-		1160 2	17 9	Y		15	15 1		-0-	
07	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-		1448 2	13 9	Y		12	12 1		-0-	
08	2201 N	1480	-0-	-721 B	-0-		1468 2	12 9	Y		11	11 1		-0-	
09	1170 N	1110	-0-	-60 B	-0-		1075 2	35 9	Y		32	32 1		-0-	
10	1457 N	787	-0-	-670 B	-0-		770 2	17 9	Y		15	15 1		-0-	
11	1440 N	501	-0-	-939 B	-0-		489 2	12 9	Y		11	11 1		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102													
WUENSCH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13959 - 19041					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-		1371	2	68	9	Y	62	58	0	4	1	-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-		1449	2	73	9	Y	66	65	0	1	1	-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-		1330	2	57	9	Y	52	51	0	1	1	-0-
09	1440 N	1288	-0-	-152 B	-0-		1231	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
10	1519 N	1333	-0-	-186 B	-0-		1274	2	59	9	Y	54	54	0			-0-
*11	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		1309	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
HARLAN METTING 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714		PERF.13620 - 19541					
06	5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-		4747	2	416	9	Y	378	365	0	13	1	-0-
07	4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-		4356	2	400	9	Y	364	360	0	4	1	-0-
08	5208 X	4659	-0-	-549 B	-0-		4299	2	360	9	Y	327	324	0	3	1	-0-
09	5160 X	4453	-0-	-707 B	-0-		4087	2	366	9	Y	333	333	0			-0-
10	5332 X	4467	-0-	-865 B	-0-		4204	2	263	9	Y	239	239	0			-0-
11	5160 X	4281	-0-	-879 B	-0-		3942	2	339	9	Y	308	306	0	2	1	-0-
BIEMER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602					
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-		637	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	699 N	699	-0-	-0- B	-0-		684	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	589 N	471	-0-	-118 B	-0-		456	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	660 N	65	-0-	-595 B	-0-		46	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	713 N	385	-0-	-328 B	-0-		378	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*11	809 N	809	-0-	-0- B	-0-		768	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
JAMES GANO 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591					
06	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-		1256	2	152	9	Y	138	134	0	4	1	-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-		1372	2	156	9	Y	142	141	0	1	1	-0-
08	1767 N	1466	-0-	-301 B	-0-		1325	2	141	9	Y	128	127	0	1	1	-0-
09	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-		1349	2	144	9	Y	131	131	0			-0-
*10	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-		1661	2	176	9	Y	160	160	0			-0-
*11	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-		1425	2	164	9	Y	149	148	0	1	1	-0-
BOLDT 01		WELL #:		02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642					
06	6720 X	6174	-0-	-546 B	-0-		57	1	5252	2	Y	786	771	0	15	1	-0-
							865	9									
07	7006 X	6210	-0-	-796 B	-0-		54	1	5292	2	Y	785	781	0	4	1	-0-
							864	9									
08	7006 X	5857	-0-	-1149 B	-0-		56	1	5080	2	Y	655	651	0	4	1	-0-
							721	9									
09	6630 X	5699	-0-	-931 B	-0-		61	1	4861	2	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
10	6696 X	5757	-0-	-939 B	-0-		67	1	4906	2	Y	713	713	0			-0-
							784	9									
11	6180 X	5303	-0-	-877 B	-0-		115	1	4466	2	Y	656	653	0	3	1	-0-
							722	9									
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402					
06	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-		1609	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-		1681	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-		1641	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1620 N	1564	-0-	-56 B	-0-		1532	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	1705 N	1620	-0-	-85 B	-0-		1605	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1590 N	1507	-0-	-83 B	-0-		1488	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1887	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2012	2	32	9	Y	29	29	1		-0-
08	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2033	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	1918	2	98	9	Y	89	89	1		-0-
10	2046 N	1977	-0-	-69 B	-0-	1921	2	56	9	Y	51	51	1		-0-
11	2010 N	1884	-0-	-126 B	-0-	1822	2	62	9	Y	56	56	1		-0-
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350															
06	5580 X	5099	-0-	-481 B	-0-	4679	2	420	9	Y	382	369	0	13 1	-0-
07	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	5593	2	490	9	Y	445	440	0	5 1	-0-
08	5890 X	5606	-0-	-284 B	-0-	5195	2	411	9	Y	374	370	0	4 1	-0-
09	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5277	2	386	9	Y	351	351	0		-0-
10	6076 X	5884	-0-	-192 B	-0-	5467	2	417	9	Y	379	379	0		-0-
11	5880 X	5740	-0-	-140 B	-0-	5338	2	402	9	Y	365	362	0	3 1	-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212															
06	4200 X	3910	-0-	-290 B	-0-	3280	2	630	9	Y	573	564	0	9 1	-0-
07	4309 X	4092	-0-	-217 B	-0-	3413	2	679	9	Y	617	614	0	3 1	-0-
08	4247 X	3880	-0-	-367 B	-0-	3280	2	600	9	Y	545	543	0	2 1	-0-
09	4110 X	3634	-0-	-476 B	-0-	3038	2	596	9	Y	542	542	0		-0-
10	4092 X	3774	-0-	-318 B	-0-	3157	2	617	9	Y	561	561	0		-0-
11	3960 X	3599	-0-	-361 B	-0-	2994	2	605	9	Y	550	548	0	2 1	-0-
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302															
06	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1183	2	42	9	Y	38	38	1		-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1127	2	46	9	Y	42	42	1		-0-
08	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	1103	2	33	9	Y	30	30	1		-0-
09	1230 N	1125	-0-	-105 B	-0-	1038	2	87	9	Y	79	79	1		-0-
*10	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1191	2	53	9	Y	48	48	1		-0-
11	1110 N	1086	-0-	-24 B	-0-	1025	2	61	9	Y	55	55	1		-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222															
06	2310 X	2288	-0-	-22 B	-0-	2213	2	75	9	Y	68	62	0	6 1	-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2271	2	75	9	Y	68	66	0	2 1	-0-
08	2387 N	2326	-0-	-61 B	-0-	2254	2	72	9	Y	65	63	0		-0-
09	2280 N	2158	-0-	-122 B	-0-	2094	2	64	9	Y	58	58	0		-0-
10	2356 N	2216	-0-	-140 B	-0-	2146	2	70	9	Y	64	64	0		-0-
11	2250 N	2091	-0-	-159 B	-0-	2016	2	75	9	Y	68	67	0	1 1	-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232															
06	660 X	1	-0-	-659 B	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-				-0-
*10	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-				-0-
*11	64 X	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062															
06	6150 X	5000	-0-	-1150 B	-0-	4792	2	208	9	Y	189	175	0	14 1	-0-
07	6355 X	5321	-0-	-1034 B	-0-	5110	2	211	9	Y	192	188	0	4 1	-0-
08	5146 X	5132	-0-	-14 B	-0-	4944	2	188	9	Y	171	167	0	4 1	-0-
09	5010 X	4579	-0-	-431 B	-0-	4401	2	178	9	Y	162	162	0		-0-
10	5332 X	4773	-0-	-559 B	-0-	4591	2	182	9	Y	165	165	0		-0-
11	5160 X	4525	-0-	-635 B	-0-	4340	2	185	9	Y	168	165	0	3 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102																
WARZECHA 01				WELL #:		01H	RRCID	->	266606	COMPL.	DATE	03/10/2012	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.	13880	-	18783	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2790 X	2684	-0-		-106 B	-856454		2627	2	57	9	Y	52		52	1				-0-
07	3348 X	2846	-0-		-502 B	-856454		2768	2	78	9	Y	71		71	1				-0-
08	3348 X	2586	-0-		-762 B	-856454		2525	2	61	9	Y	55		55	1				-0-
09	2790 X	2916	-0-		126 B	-856328		2765	2	151	9	Y	137		137	1				-0-
10	2852 X	2897	-0-		45 B	-856283		2796	2	101	9	Y	92		92	1				-0-
11	2760 X	2915	-0-		155 B	-856128		2813	2	102	9	Y	93		93	1				-0-
BARROW 01				WELL #:		01H	RRCID	->	266958	COMPL.	DATE	08/10/2011	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.	13850	-	17912	
06	90 N	90	-0-		-0- B	-0-		1	1	60	2	Y	26		26	0				-0-
								29	9											
07	2325 X	162	-0-		-2163 B	-0-		1	1	126	2	Y	32		32	0				-0-
								35	9											
08	2325 X	95	-0-		-2230 B	-0-		1	1	74	2	Y	18		18	0				-0-
								20	9											
09	180 X	69	-0-		-111 B	-0-		1	1	44	2	Y	22		22	0				-0-
								24	9											
10	186 X	164	-0-		-22 B	-0-		51	2	113	9	Y	103		103	0				-0-
*11	242 X	242	-0-		-0- B	-0-		3	1	147	2	Y	84		84	0				-0-
								92	9											
BOLDT 01				WELL #:		01H	RRCID	->	266960	COMPL.	DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.	13620	-	18872	
06	3626 X	3626	-0-		-0- B	-0-		34	1	3094	2	Y	453		444	0	9	1		-0-
								498	9											
07	4061 X	3595	-0-		-466 B	-0-		31	1	3047	2	Y	470		467	0	3	1		-0-
								517	9											
08	4061 X	3574	-0-		-487 B	-0-		34	1	3069	2	Y	428		426	0	2	1		-0-
								471	9											
09	3810 X	3309	-0-		-501 B	-0-		35	1	2819	2	Y	414		414	0				-0-
								455	9											
10	3844 X	3241	-0-		-603 B	-0-		39	1	2837	2	Y	332		332	0				-0-
								365	9											
11	3630 X	3222	-0-		-408 B	-0-		68	1	2675	2	Y	435		433	0	2	1		-0-
								479	9											
MYRA KELLEY 06				WELL #:		01H	RRCID	->	267658	COMPL.	DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.	14443	-	19745	
06	570 N	570	-0-		-0- B	-0-		563	2	7	9	Y	6		6	1				-0-
07	631 N	631	-0-		-0- B	-0-		631	2			Y	-0-							-0-
08	500 N	500	-0-		-0- B	-0-		500	2			Y	-0-							-0-
09	570 N	530	-0-		-40 B	-0-		522	2	8	9	Y	7		7	1				-0-
*10	714 N	714	-0-		-0- B	-0-		707	2	7	9	Y	6		6	1				-0-
*11	516 N	516	-0-		-0- B	-0-		516	2			Y	-0-							-0-
FRANCIS WILSON 01				WELL #:		01H	RRCID	->	267659	COMPL.	DATE	07/05/2011	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.	14055	-	18900	
06	1198 N	1198	-0-		-0- B	-0-		1179	2	19	9	Y	17		17	1				-0-
07	1169 N	1169	-0-		-0- B	-0-		1141	2	28	9	Y	25		25	1				-0-
08	1240 N	1185	-0-		-55 B	-0-		1168	2	17	9	Y	15		15	1				-0-
09	1200 N	855	-0-		-345 B	-0-		812	2	43	9	Y	39		39	1				-0-
10	1178 N	1156	-0-		-22 B	-0-		1144	2	12	9	Y	11		11	1				-0-
*11	1264 N	1264	-0-		-0- B	-0-		1219	2	45	9	Y	41		41	1				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	44 15	1 9	236	2	Y	14	13	0	1 1	-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	56 48	1 9	287	2	Y	44	44	0		-0-
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	54 37	1 9	290	2	Y	34	34	0		-0-
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	69 42	1 9	332	2	Y	38	38	0		-0-
*10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	107 19	1 9	495	2	Y	17	17	0		-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	52 32	1 9	250	2	Y	29	29	0		-0-
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789															
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	9 9	1 9	59	2	Y	8	8	0		-0-
07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	9 10	1 9	62	2	Y	9	9	0		-0-
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	9 7	1 9	56	2	Y	6	6	0		-0-
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	9 8	1 9	55	2	Y	7	7	0		-0-
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	11 9	1 9	52	2	Y	8	8	0		-0-
*11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	7 7	1 9	53	2	Y	8	8	0		-0-
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652															
06	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1599	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1580	2	26	9	Y	24	24	1		-0-
08	1829 N	1762	-0-	-67 B	-0-	1747	2	15	9	Y	14	14	1		-0-
09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1555	2	74	9	Y	67	67	1		-0-
10	1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-	1566	2	44	9	Y	40	40	1		-0-
11	1710 N	1433	-0-	-277 B	-0-	1397	2	36	9	Y	33	33	1		-0-
RIEDELSE 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902															
06	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	117 70	1 9	755	2	Y	64	62	0	2 1	-0-
07	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	104 67	1 9	719	2	Y	61	60	0	1 1	-0-
08	1085 N	864	-0-	-221 B	-0-	101 94	1 9	669	2	Y	85	85	0		-0-
09	930 N	774	-0-	-156 B	-0-	102 41	1 9	631	2	Y	37	37	0		-0-
10	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	120 20	1 9	575	2	Y	18	18	0		-0-
11	840 N	649	-0-	-191 B	-0-	67 42	1 9	540	2	Y	38	38	0		-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632															
06	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1113	2	146	9	Y	133	130	0	3 1	-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1498	2	189	9	Y	172	171	0	1 1	-0-
08	1674 N	1333	-0-	-341 B	-0-	1181	2	152	9	Y	138	137	0	1 1	-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1417	2	185	9	Y	168	168	0		-0-
10	1674 N	1499	-0-	-175 B	-0-	1324	2	175	9	Y	159	159	0		-0-
*11	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1150	2	155	9	Y	141	140	0	1 1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775														
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	
06	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3141	2	474	9 Y	431	422	0	9 1	-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3000	2	539	9 Y	490	487	0	3 1	-0-
08	3553 X	3553	-0-	-0- B	-0-	3077	2	476	9 Y	433	431	0	2 1	-0-
09	3388 X	3388	-0-	-0- B	-0-	2947	2	441	9 Y	401	401	0		-0-
*10	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	2998	2	437	9 Y	397	397	0		-0-
*11	3152 X	3152	-0-	-0- B	-0-	2739	2	413	9 Y	375	373	0	2 1	-0-
J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951														
06	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	2536	2	396	9 Y	360	360	1		-0-
07	2821 X	2245	-0-	-576 B	-0-	1747	2	498	9 Y	453	453	1		-0-
08	2821 X	1711	-0-	-1110 B	-0-	1682	2	29	9 Y	26	26	1		-0-
09	2730 X	1715	-0-	-1015 B	-0-	1653	2	62	9 Y	56	56	1		-0-
10	2232 N	1781	-0-	-451 B	-0-	1731	2	50	9 Y	45	45	1		-0-
11	1650 N	1377	-0-	-273 B	-0-	1314	2	63	9 Y	57	57	1		-0-
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672														
06	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2945	2	22	9 Y	20	20	1		-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	2933	2	43	9 Y	39	39	1		-0-
08	2945 X	2520	-0-	-425 B	-0-	2491	2	29	9 Y	26	26	1		-0-
09	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2803	2	77	9 Y	70	70	1		-0-
10	2945 X	2741	-0-	-204 B	-0-	2711	2	30	9 Y	27	27	1		-0-
11	2850 X	2801	-0-	-49 B	-0-	2758	2	43	9 Y	39	39	1		-0-
COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512														
06	2550 X	33	-0-	-2517 B	-1443348	1	2	32	9 Y	29	29	1		-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-1443348				Y	-0-				-0-
08	3131 X	-0-	-0-	-3131 B	-1443348				Y	-0-				-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030 B	-1443348				Y	-0-				-0-
10	2294 X	-0-	-0-	-2294 B	-1443348				Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-1443348				Y	-0-				-0-
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903														
06	3030 X	2524	-0-	-506 B	-0-	2484	2	40	9 Y	36	36	1		-0-
07	3131 X	2054	-0-	-1077 B	-0-	2054	2		Y	-0-				-0-
08	2914 X	2408	-0-	-506 B	-0-	2408	2		Y	-0-				-0-
09	2544 X	2544	-0-	-0- B	-0-	2504	2	40	9 Y	36	36	1		-0-
10	2604 X	2594	-0-	-10 B	-0-	2554	2	40	9 Y	36	36	1		-0-
11	2520 X	2075	-0-	-445 B	-0-	2075	2		Y	-0-				-0-
COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662														
06	0 N	884	-0-	884 B	-598799	849	2	4	4 Y	28				243
						31	9							
07	0 N	865	-0-	865 B	-597934	832	2	3	4 Y	27				270
						30	9							
08	899 N	700	-0-	-199 B	-597934	668	2	2	4 Y	27				297
						30	9							
09	870 N	708	-0-	-162 B	-597934	704	2	4	4 Y	-0-				297
10	868 N	438	-0-	-430 B	-597934	434	2	4	4 Y	-0-				297
11	690 N	56	-0-	-634 B	-597934	56	2		Y	-0-				297

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//		253102											
PEDRAZA 01				WELL #:		01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912			
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
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0- B	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0- B	-0-	1234	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	1302 N	1271	-0-	-31	-31 B	-0-	1261	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1230 N	1182	-0-	-48	-48 B	-0-	1152	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	1240 N	958	-0-	-282	-282 B	-0-	945	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1230 N	1022	-0-	-208	-208 B	-0-	1020	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
SCHORLEMER 02				WELL #:		02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301			
06	771 X	771	-0-	-0-	-0- B	-0-	58	1	383	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
							330	9									
07	682 X	682	-0-	-0-	-0- B	-0-	45	1	303	2	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
08	2108 X	615	-0-	-1493	-1493 B	-0-	40	1	280	2	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
09	2040 X	510	-0-	-1530	-1530 B	-0-	32	1	213	2	Y	241	241	0			-0-
							265	9									
10	1178 X	441	-0-	-737	-737 B	-0-	20	1	162	2	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
11	780 X	345	-0-	-435	-435 B	-0-	16	1	129	2	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
BRUNS 01				WELL #:		02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13528 - 18271			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
BRUNS 01				WELL #:		04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371			
06	1980 X	1758	-0-	-222	-222 B	-0-	78	1	1369	2	Y	283	279	0	4	1	-0-
							311	9									
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0- B	-0-	72	1	1399	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
							350	9									
08	1860 N	1799	-0-	-61	-61 B	-0-	94	1	1340	2	Y	332	331	0	1	1	-0-
							365	9									
09	1770 N	1696	-0-	-74	-74 B	-0-	79	1	1317	2	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
10	1829 N	1639	-0-	-190	-190 B	-0-	75	1	1217	2	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
11	1740 N	1690	-0-	-50	-50 B	-0-	89	1	1295	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
							306	9									
AFFLERBACH 01				WELL #:		02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311			
06	3600 X	2999	-0-	-601	-601 B	-0-	2824	2	175	9	Y	159	151	0	8	1	-0-
07	4216 X	2378	-0-	-1838	-1838 B	-0-	2193	2	185	9	Y	168	166	0	2	1	-0-
08	4216 X	3114	-0-	-1102	-1102 B	-0-	2908	2	206	9	Y	187	185	0	2	1	-0-
09	3690 X	2752	-0-	-938	-938 B	-0-	2564	2	188	9	Y	171	171	0			-0-
10	3596 X	2745	-0-	-851	-851 B	-0-	2571	2	174	9	Y	158	158	0			-0-
11	3000 X	2870	-0-	-130	-130 B	-0-	2670	2	200	9	Y	182	180	0	2	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081														
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
06	3930 X	3814	-0-	-116 B	-0-	3296	2	518	9 Y	471	462	0	9 1	-0-
07	4061 X	4037	-0-	-24 B	-0-	3488	2	549	9 Y	499	496	0	3 1	-0-
08	4092 X	3866	-0-	-226 B	-0-	3363	2	503	9 Y	457	455	0	2 1	-0-
09	3960 X	3675	-0-	-285 B	-0-	3174	2	501	9 Y	455	455	0		-0-
10	4092 X	3738	-0-	-354 B	-0-	3230	2	508	9 Y	462	462	0		-0-
11	3900 X	3577	-0-	-323 B	-0-	3072	2	505	9 Y	459	457	0	2 1	-0-
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181														
06	6180 X	5646	-0-	-534 B	-0-	257	1	4481	2 Y	825	812	0	13 1	-0-
						908	9							
07	6944 X	5780	-0-	-1164 B	-0-	235	1	4540	2 Y	914	910	0	4 1	-0-
						1005	9							
08	6944 X	5570	-0-	-1374 B	-0-	309	1	4336	2 Y	841	838	0	3 1	-0-
						925	9							
09	6030 X	5467	-0-	-563 B	-0-	258	1	4287	2 Y	838	838	0		-0-
						922	9							
10	6076 X	5509	-0-	-567 B	-0-	272	1	4335	2 Y	820	820	0		-0-
						902	9							
11	5640 X	5371	-0-	-269 B	-0-	290	1	4197	2 Y	804	801	0	3 1	-0-
						884	9							
JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002														
06	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1728	2	13	9 Y	12	12	1		-0-
07	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	1997	2	15	9 Y	14	14	1		-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1754	2	11	9 Y	10	10	1		-0-
09	1740 N	1182	-0-	-558 B	-0-	1156	2	26	9 Y	24	24	1		-0-
*10	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2015	2	8	9 Y	7	7	1		-0-
*11	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1741	2	29	9 Y	26	26	1		-0-
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181														
06	6390 X	5751	-0-	-639 B	-0-	235	1	4948	2 Y	516	502	0	14 1	-0-
						568	9							
07	6541 X	5920	-0-	-621 B	-0-	275	1	5055	2 Y	536	532	0	4 1	-0-
						590	9							
08	6262 X	5597	-0-	-665 B	-0-	311	1	4743	2 Y	494	491	0	3 1	-0-
						543	9							
09	5910 X	5404	-0-	-506 B	-0-	234	1	4603	2 Y	515	515	0		-0-
						567	9							
10	5952 X	5452	-0-	-500 B	-0-	348	1	4524	2 Y	527	527	0		-0-
						580	9							
11	5760 X	5162	-0-	-598 B	-0-	252	1	4356	2 Y	504	501	0	3 1	-0-
						554	9							
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901														
06	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	244	1	4062	2 Y	941	930	0	11 1	-0-
						1035	9							
07	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	131	1	2854	2 Y	709	707	0	2 1	-0-
						780	9							
08	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	231	1	3092	2 Y	693	691	0	2 1	-0-
						762	9							
09	8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	415	1	6300	2 Y	1374	1374	0		-0-
						1511	9							
*10	23064 X	23064	-0-	-0- B	-0-	1103	1	18530	2 Y	3119	3119	0		-0-
						3431	9							
*11	18189 X	18189	-0-	-0- B	-0-	967	1	14485	2 Y	2488	2479	0	9 1	-0-
						2737	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	353 X	353	-0-	-0- B	-0-	46 1	297 2	Y	9	8 0	1 1	-0-		
07	341 X	309	-0-	-32 B	-0-	10 9	261 2	Y	9	9 0		-0-		
08	372 X	372	-0-	-0- B	-0-	38 1	299 2	Y	26	26 0		-0-		
09	360 X	204	-0-	-156 B	-0-	10 9	161 2	Y	16	16 0		-0-		
10	372 X	45	-0-	-327 B	-0-	44 1	30 2	Y	9	9 0		-0-		
*11	16905 X	16905	-0-	-0- B	-0-	29 9	14412 2	Y	666	657 0	9 1	-0-		
						25 1								
						18 9								
						5 1								
						10 9								
						733 9								
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
06	7147 X	7147	-0-	-0- B	-0-	281 1	5808 2	Y	962	946 0	16 1	-0-		
07	6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	1058 9	5600 2	Y	962	957 0	5 1	-0-		
08	6975 X	6593	-0-	-382 B	-0-	312 1	5284 2	Y	868	864 0	4 1	-0-		
09	7140 X	6223	-0-	-917 B	-0-	1058 9	5016 2	Y	859	859 0		-0-		
10	7378 X	6184	-0-	-1194 B	-0-	354 1	4874 2	Y	839	839 0		-0-		
11	7140 X	5869	-0-	-1271 B	-0-	955 9	4711 2	Y	796	793 0	3 1	-0-		
						262 1								
						945 9								
						387 1								
						923 9								
						282 1								
						876 9								
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
06	6150 X	5278	-0-	-872 B	-0-	5164 2	114 9	Y	104	104 1		-0-		
07	6138 X	5629	-0-	-509 B	-0-	5483 2	146 9	Y	133	133 1		-0-		
08	5797 X	5519	-0-	-278 B	-0-	5398 2	121 9	Y	110	110 1		-0-		
09	5610 X	5563	-0-	-47 B	-0-	5236 2	327 9	Y	297	297 1		-0-		
10	5797 X	4814	-0-	-983 B	-0-	4617 2	197 9	Y	179	179 1		-0-		
11	5460 X	5379	-0-	-81 B	-0-	5175 2	204 9	Y	185	185 1		-0-		
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301														
06	1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	263 1	1463 2	Y	184	180 0	4 1	-0-		
07	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	202 9	1549 2	Y	199	198 0	1 1	-0-		
08	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	303 1	1592 2	Y	189	188 0	1 1	-0-		
09	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	219 9	1493 2	Y	173	173 0		-0-		
10	2077 N	1447	-0-	-630 B	-0-	295 1	1039 2	Y	177	177 0		-0-		
*11	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	208 9	1565 2	Y	163	162 0	1 1	-0-		
						309 1								
						190 9								
						213 1								
						195 9								
						328 1								
						179 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSGIN OPERATING LLC SCHORLEMER 02				//CONT.// 24492 500 253102 WELL #:		NON-ASSOCIATED 03H		RRCID -> 2687110		CAPACITY COMPL. DATE 05/05/2012				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1917 X	1917	-0-	-0-	B	-0-			258 232	1 9	1427	2	Y	211	207	0	4	1	-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	B	-0-			318 253	1 9	1617	2	Y	230	229	0	1	1	-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	B	-0-			307 230	1 9	1644	2	Y	209	208	0	1	1	-0-
09	1920 N	1055	-0-	-865	B	-0-			139 217	1 9	699	2	Y	197	197	0			-0-
10	2201 N	923	-0-	-1278	B	-0-			120 202	1 9	601	2	Y	184	184	0			-0-
11	2100 N	755	-0-	-1345	B	-0-			90 198	1 9	467	2	Y	180	180	0			-0-

DWORACZYK 01				WELL #:		03H	RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012				TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901						
06	30851 X	30851	-0-	-0-	B	-0-			1463 5088	1 9	24300	2	Y	4625	4556	0	69	1	-0-
07	28282 X	28282	-0-	-0-	B	-0-			1023 4993	1 9	22266	2	Y	4539	4521	0	18	1	-0-
08	25359 X	25359	-0-	-0-	B	-0-			1463 4307	1 9	19589	2	Y	3915	3901	0	14	1	-0-
09	21921 X	21921	-0-	-0-	B	-0-			1126 3769	1 9	17026	2	Y	3426	3426	0			-0-
*10	22572 X	22572	-0-	-0-	B	-0-			1085 3353	1 9	18134	2	Y	3048	3048	0			-0-
*11	19672 X	19672	-0-	-0-	B	-0-			1079 2512	1 9	16081	2	Y	2284	2274	0	10	1	-0-

DWORACZYK 01				WELL #:		02H	RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012				TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961						
06	41847 X	41847	-0-	-0-	B	-0-			2040 6117	1 9	33690	2	Y	5561	5465	0	96	1	-0-
07	37553 X	37553	-0-	-0-	B	-0-			1416 5621	1 9	30516	2	Y	5110	5085	0	25	1	-0-
08	34020 X	34020	-0-	-0-	B	-0-			2048 4810	1 9	27162	2	Y	4373	4354	0	19	1	-0-
09	30085 X	30085	-0-	-0-	B	-0-			1595 4525	1 9	23965	2	Y	4114	4114	0			-0-
*10	28214 X	28214	-0-	-0-	B	-0-			1358 4051	1 9	22805	2	Y	3683	3683	0			-0-
*11	24778 X	24778	-0-	-0-	B	-0-			1324 3496	1 9	19958	2	Y	3178	3165	0	13	1	-0-

SCHROEDER 01				WELL #:		02H	RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501						
06	1487 N	1487	-0-	-0-	B	-0-			124 150	1 9	1213	2	Y	136	133	0	3	1	-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-			113 119	1 9	1136	2	Y	108	107	0	1	1	-0-
08	1457 N	1189	-0-	-268	B	-0-			108 50	1 9	1031	2	Y	45	44	0	1	1	-0-
09	1500 N	1132	-0-	-368	B	-0-			100 80	1 9	952	2	Y	73	73	0			-0-
10	1364 N	1179	-0-	-185	B	-0-			108 92	1 9	979	2	Y	84	84	0			-0-
11	1140 N	946	-0-	-194	B	-0-			92 99	1 9	755	2	Y	90	90	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																	
GARVEL 01 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5730 X	1843	-0-		-3887 B	-0-	1612	2	231	9	Y	210	206	0	4	1	-0-
07	6669 X	6669	-0-		-0- B	-0-	5952	2	717	9	Y	652	647	0	5	1	-0-
08	5394 X	5025	-0-		-369 B	-0-	4451	2	574	9	Y	522	519	0	3	1	-0-
09	5220 X	4188	-0-		-1032 B	-0-	3722	2	466	9	Y	424	424	0			-0-
10	6665 X	5864	-0-		-801 B	-0-	5223	2	641	9	Y	583	583	0			-0-
11	6450 X	2436	-0-		-4014 B	-0-	2104	2	332	9	Y	302	301	0	1	1	-0-
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841																	
06	3540 X	3231	-0-		-309 B	-0-	470	1	2564	2	Y	179	172	0	7	1	-0-
							197	9									
07	3503 X	3266	-0-		-237 B	-0-	508	1	2550	2	Y	189	187	0	2	1	-0-
							208	9									
08	3472 X	3189	-0-		-283 B	-0-	476	1	2517	2	Y	178	176	0	2	1	-0-
							196	9									
09	3300 X	3032	-0-		-268 B	-0-	494	1	2350	2	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
10	3410 X	3114	-0-		-296 B	-0-	515	1	2413	2	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
11	3240 X	2963	-0-		-277 B	-0-	485	1	2287	2	Y	174	173	0	1	1	-0-
							191	9									
GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971																	
06	5100 X	4953	-0-		-147 B	-0-	4372	2	581	9	Y	528	516	0	12	1	-0-
07	5239 X	5154	-0-		-85 B	-0-	4540	2	614	9	Y	558	554	0	4	1	-0-
08	5177 X	5010	-0-		-167 B	-0-	4459	2	551	9	Y	501	498	0	3	1	-0-
09	5010 X	4576	-0-		-434 B	-0-	4039	2	537	9	Y	488	488	0			-0-
10	5177 X	4644	-0-		-533 B	-0-	4106	2	538	9	Y	489	489	0			-0-
11	4980 X	4796	-0-		-184 B	-0-	4224	2	572	9	Y	520	517	0	3	1	-0-
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671																	
06	9240 X	8001	-0-		-1239 B	-0-	321	1	6639	2	Y	946	927	0	19	1	-0-
							1041	9									
07	9548 X	8271	-0-		-1277 B	-0-	376	1	6781	2	Y	1013	1007	0	6	1	-0-
							1114	9									
08	9083 X	7896	-0-		-1187 B	-0-	431	1	6453	2	Y	920	915	0	5	1	-0-
							1012	9									
09	8400 X	7607	-0-		-793 B	-0-	328	1	6287	2	Y	902	902	0			-0-
							992	9									
10	8401 X	6802	-0-		-1599 B	-0-	432	1	5462	2	Y	825	825	0			-0-
							908	9									
11	8010 X	7995	-0-		-15 B	-0-	386	1	6518	2	Y	992	988	0	4	1	-0-
							1091	9									
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761																	
06	1253 N	1253	-0-		-0- B	-0-	1168	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	1567 N	1567	-0-		-0- B	-0-	1519	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	1767 N	1710	-0-		-57 B	-0-	1664	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
09	1584 N	1584	-0-		-0- B	-0-	1456	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
*10	1830 N	1830	-0-		-0- B	-0-	1749	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
*11	1991 N	1991	-0-		-0- B	-0-	1835	2	156	9	Y	142	142	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102												
BARROW 01				WELL #:	04H	RRCID	-> 269397	COMPL.	DATE 04/08/2013	TOTAL	DEPTH 13740	PERF.13720	- 17351				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	6090 X	4569	-0-	-1521 B	-0-	43 1	3984 2	Y	493	482 0	11 1	-0-					
07	6293 X	4681	-0-	-1612 B	-0-	542 9	4055 2	Y	532	529 0	3 1	-0-					
08	5456 X	4377	-0-	-1079 B	-0-	41 1	3838 2	Y	452	449 0	3 1	-0-					
09	4950 X	3940	-0-	-1010 B	-0-	497 9	3426 2	Y	428	428 0		-0-					
10	4836 X	4133	-0-	-703 B	-0-	471 9	3449 2	Y	579	579 0		-0-					
11	4560 X	2349	-0-	-2211 B	-0-	637 9	1949 2	Y	318	317 0	1 1	-0-					
						50 1											
						350 9											
KLEINE 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 269532	COMPL.	DATE 10/31/2012	TOTAL	DEPTH 13511	PERF.13670	- 19711				
06	14B2 EXT	598	-0-	598 B	28893	70 1	470 2	Y	53	52 0	1 1	-0-					
07	14B2 EXT	683	-0-	683 B	29576	58 9	462 2	Y	150	150 0		-0-					
08	14B2 EXT	777	-0-	777 B	30353	56 1	560 2	Y	127	127 0		-0-					
09	31333 X	980	-0-	-30353 B	-0-	165 9	722 2	Y	138	138 0		-0-					
*10	475 X	475	-0-	-0- B	-0-	77 1	337 2	Y	66	66 0		-0-					
*11	2057 X	2057	-0-	-0- B	-0-	140 9	1681 2	Y	161	160 0	1 1	-0-					
						106 1											
						152 9											
						65 1											
						73 9											
						199 1											
						177 9											
BARROW 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 269567	COMPL.	DATE 04/08/2013	TOTAL	DEPTH 13711	PERF.13715	- 17361				
06	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-			Y	-0-			-0-					
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-					
08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-					
*10	16 X	16	-0-	-0- B	-0-	13 2	3 9	Y	3	3 0		-0-					
*11	56 X	56	-0-	-0- B	-0-	1 1	38 2	Y	15	15 0		-0-					
						17 9											
BARROW 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 270125	COMPL.	DATE 04/08/2013	TOTAL	DEPTH 13729	PERF.13685	- 17301				
06	3300 X	2472	-0-	-828 B	-0-	24 1	2178 2	Y	245	239 0	6 1	-0-					
07	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	270 9	2401 2	Y	338	336 0	2 1	-0-					
08	2697 X	2435	-0-	-262 B	-0-	25 1	2087 2	Y	295	293 0	2 1	-0-					
09	2610 X	2371	-0-	-239 B	-0-	372 9	2073 2	Y	247	247 0		-0-					
10	2790 X	2451	-0-	-339 B	-0-	23 1	2187 2	Y	213	213 0		-0-					
11	2700 X	1747	-0-	-953 B	-0-	325 9	1520 2	Y	171	170 0	1 1	-0-					
						26 1											
						272 9											
						30 1											
						234 9											
						39 1											
						188 9											
TIETZ 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 270914	COMPL.	DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13957	- 18781				
06	3930 X	2888	-0-	-1042 B	-0-	2867 2	21 9	Y	19	19 1		-0-					
07	4061 X	3922	-0-	-139 B	-0-	3897 2	25 9	Y	23	23 1		-0-					
08	3782 X	3735	-0-	-47 B	-0-	3711 2	24 9	Y	22	22 1		-0-					
09	3570 X	3310	-0-	-260 B	-0-	3238 2	72 9	Y	65	65 1		-0-					
10	3937 X	3518	-0-	-419 B	-0-	3483 2	35 9	Y	32	32 1		-0-					
11	3810 X	3200	-0-	-610 B	-0-	3153 2	47 9	Y	43	43 1		-0-					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071															
M	ALLOW 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	
06	9360 X	8431	-0-	-929 B	-0-	412	1	6775	2	Y	1131	1112	0	19	1
						1244	9								-0-
07	9672 X	8473	-0-	-1199 B	-0-	318	1	6834	2	Y	1201	1195	0	6	1
						1321	9								-0-
08	9145 X	8316	-0-	-829 B	-0-	500	1	6598	2	Y	1107	1102	0	5	1
						1218	9								-0-
09	8640 X	7959	-0-	-681 B	-0-	423	1	6319	2	Y	1106	1106	0		
						1217	9								-0-
10	8928 X	8164	-0-	-764 B	-0-	391	1	6548	2	Y	1114	1114	0		
						1225	9								-0-
11	8430 X	8087	-0-	-343 B	-0-	431	1	6465	2	Y	1083	1079	0	4	1
						1191	9								-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771															
06	18630 X	12248	-0-	-6382 B	-0-	591	1	10201	2	Y	1324	1295	0	29	1
						1456	9								-0-
07	18507 X	16745	-0-	-1762 B	-0-	733	1	14004	2	Y	1825	1813	0	12	1
						2008	9								-0-
08	17267 X	17267	-0-	-0- B	-0-	1018	1	14148	2	Y	1910	1900	0	10	1
						2101	9								-0-
09	16051 X	16051	-0-	-0- B	-0-	808	1	13264	2	Y	1799	1799	0		
						1979	9								-0-
10	16740 X	15841	-0-	-899 B	-0-	831	1	13120	2	Y	1718	1718	0		
						1890	9								-0-
11	16710 X	13086	-0-	-3624 B	-0-	727	1	10481	2	Y	1707	1700	0	7	1
						1878	9								-0-
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401															
06	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	5026	2	223	9	Y	203	203	1		
															-0-
07	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	5853	2	312	9	Y	284	284	1		
															-0-
08	6034 X	6034	-0-	-0- B	-0-	5770	2	264	9	Y	240	240	1		
															-0-
09	5700 X	5264	-0-	-436 B	-0-	4913	2	351	9	Y	319	319	1		
															-0-
10	5983 X	4854	-0-	-1129 B	-0-	4749	2	105	9	Y	95	95	1		
															-0-
11	5790 X	4470	-0-	-1320 B	-0-	4341	2	129	9	Y	117	117	1		
															-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871															
06	6150 X	3859	-0-	-2291 B	-0-	184	1	3180	2	Y	450	441	0	9	1
						495	9								-0-
07	7998 X	3497	-0-	-4501 B	-0-	150	1	2868	2	Y	435	433	0	2	1
						479	9								-0-
08	7998 X	3198	-0-	-4800 B	-0-	186	1	2590	2	Y	384	382	0	2	1
						422	9								-0-
09	4650 X	2975	-0-	-1675 B	-0-	146	1	2397	2	Y	393	393	0		
						432	9								-0-
10	4154 X	2798	-0-	-1356 B	-0-	143	1	2268	2	Y	352	352	0		
						387	9								-0-
11	3870 X	2886	-0-	-984 B	-0-	161	1	2310	2	Y	377	376	0	1	1
						415	9								-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331														
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	
06	5880 X	4680	-0-	-1200 B	-0-	217 1	3771 2	Y	629	618 0	11 1		-0-	
						692 9								
07	6200 X	3823	-0-	-2377 B	-0-	158 1	3050 2	Y	559	556 0	3 1		-0-	
						615 9								
08	6200 X	2620	-0-	-3580 B	-0-	146 1	2044 2	Y	391	390 0	1 1		-0-	
						430 9								
09	5910 X	2028	-0-	-3882 B	-0-	95 1	1585 2	Y	316	316 0			-0-	
						348 9								
10	5642 X	1885	-0-	-3757 B	-0-	90 1	1448 2	Y	315	315 0			-0-	
						347 9								
11	4680 X	1230	-0-	-3450 B	-0-	70 1	999 2	Y	146	145 0	1 1		-0-	
						161 9								
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451														
06	8160 X	7536	-0-	-624 B	-0-	346 1	6033 2	Y	1052	1035 0	17 1		-0-	
						1157 9								
07	8494 X	7786	-0-	-708 B	-0-	321 1	6209 2	Y	1142	1137 0	5 1		-0-	
						1256 9								
08	8494 X	7405	-0-	-1089 B	-0-	417 1	5853 2	Y	1032	1028 0	4 1		-0-	
						1135 9								
09	7890 X	7276	-0-	-614 B	-0-	349 1	5793 2	Y	1031	1031 0			-0-	
						1134 9								
10	7967 X	7306	-0-	-661 B	-0-	362 1	5786 2	Y	1053	1053 0			-0-	
						1158 9								
11	7530 X	6958	-0-	-572 B	-0-	376 1	5460 2	Y	1020	1017 0	3 1		-0-	
						1122 9								
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671														
06	8160 X	6745	-0-	-1415 B	-0-	556 1	5290 2	Y	817	802 0	15 1		-0-	
						899 9								
07	8432 X	7172	-0-	-1260 B	-0-	569 1	5626 2	Y	888	883 0	5 1		-0-	
						977 9								
08	8153 X	6475	-0-	-1678 B	-0-	526 1	5101 2	Y	771	767 0	4 1		-0-	
						848 9								
09	7350 X	6451	-0-	-899 B	-0-	534 1	5045 2	Y	793	793 0			-0-	
						872 9								
10	7595 X	6432	-0-	-1163 B	-0-	562 1	5011 2	Y	781	781 0			-0-	
						859 9								
11	6930 X	6291	-0-	-639 B	-0-	612 1	4830 2	Y	772	769 0	3 1		-0-	
						849 9								
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
06	5280 X	4964	-0-	-316 B	-0-	402 1	3839 2	Y	657	646 0	11 1		-0-	
						723 9								
07	5456 X	5098	-0-	-358 B	-0-	396 1	3933 2	Y	699	696 0	3 1		-0-	
						769 9								
08	5332 X	4951	-0-	-381 B	-0-	395 1	3844 2	Y	647	644 0	3 1		-0-	
						712 9								
09	5130 X	4698	-0-	-432 B	-0-	382 1	3619 2	Y	634	634 0			-0-	
						697 9								
10	5208 X	4872	-0-	-336 B	-0-	419 1	3753 2	Y	636	636 0			-0-	
						700 9								
11	4950 X	4604	-0-	-346 B	-0-	442 1	3499 2	Y	603	601 0	2 1		-0-	
						663 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531														
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	CODE	BALANCE
06	5520 X	5204	-0-	-316 B	-0-	423 1	4032 2	Y	681	670 0	11 1		-0-	
07	5549 X	5304	-0-	-245 B	-0-	749 9	4074 2	Y	745	742 0	3 1		-0-	
08	5456 X	5427	-0-	-29 B	-0-	410 1	4084 2	Y	843	840 0	3 1		-0-	
09	5280 X	5112	-0-	-168 B	-0-	820 9	3871 2	Y	758	758 0			-0-	
10	5456 X	5183	-0-	-273 B	-0-	416 1	3973 2	Y	696	696 0			-0-	
11	5250 X	4861	-0-	-389 B	-0-	927 9	3711 2	Y	618	616 0	2 1		-0-	
						407 1								
						834 9								
						444 1								
						766 9								
						470 1								
						680 9								
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
06	6570 X	5362	-0-	-1208 B	-0-	452 1	4282 2	Y	571	559 0	12 1		-0-	
07	6510 X	5878	-0-	-632 B	-0-	628 9	4653 2	Y	685	681 0	4 1		-0-	
08	6324 X	5881	-0-	-443 B	-0-	471 1	4673 2	Y	660	657 0	3 1		-0-	
09	6120 X	5000	-0-	-1120 B	-0-	754 9	3933 2	Y	591	591 0			-0-	
10	5890 X	5517	-0-	-373 B	-0-	482 1	4327 2	Y	641	641 0			-0-	
11	5700 X	5278	-0-	-422 B	-0-	726 9	4062 2	Y	638	635 0	3 1		-0-	
						417 1								
						650 9								
						485 1								
						705 9								
						514 1								
						702 9								
RIEDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441														
06	7080 X	6324	-0-	-756 B	-0-	825 1	5304 2	Y	177	162 0	15 1		-0-	
07	6851 X	6513	-0-	-338 B	-0-	195 9	5524 2	Y	168	163 0	5 1		-0-	
08	6851 X	6275	-0-	-576 B	-0-	804 1	5299 2	Y	150	146 0	4 1		-0-	
09	6630 X	6001	-0-	-629 B	-0-	185 9	5031 2	Y	147	147 0			-0-	
10	6727 X	6042	-0-	-685 B	-0-	811 1	4873 2	Y	146	146 0			-0-	
11	6330 X	5821	-0-	-509 B	-0-	165 9	5029 2	Y	151	148 0	3 1		-0-	
						808 1								
						162 9								
						1008 1								
						161 9								
						626 1								
						166 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621														
06	3840 X	2940	-0-	-900 B	-0-	28 1	2603 2	Y	281	273 0	8 1		-0-	
07	3658 X	3150	-0-	-508 B	-0-	309 9	2769 2	Y	320	318 0	2 1		-0-	
08	3441 X	3038	-0-	-403 B	-0-	29 1	2690 2	Y	289	287 0	2 1		-0-	
09	3150 X	2864	-0-	-286 B	-0-	352 9	2531 2	Y	274	274 0			-0-	
10	3255 X	2774	-0-	-481 B	-0-	30 1	2454 2	Y	260	260 0			-0-	
11	3060 X	2661	-0-	-399 B	-0-	318 9	2317 2	Y	258	256 0	2 1		-0-	
						32 1								
						301 9								
						34 1								
						286 9								
						60 1								
						284 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSGN OPERATING LLC CHARLES RIEDESEL GU 1				//CONT.// 24492 500 253102 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 271815		CAPACITY COMPL. DATE 11/02/2013					CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284							
M O	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
06	10387 X	10387	-0-	-0-	B	-0-		1527 563	1 9	8297	2	Y	512	488	0	24	1		-0-	
07	10633 X	8967	-0-	-1666	B	-0-		1410 518	1 9	7039	2	Y	471	465	0	6	1		-0-	
08	10633 X	8404	-0-	-2229	B	-0-		1266 468	1 9	6670	2	Y	425	420	0	5	1		-0-	
09	10380 X	7780	-0-	-2600	B	-0-		1275 464	1 9	6041	2	Y	422	422	0				-0-	
10	10726 X	7767	-0-	-2959	B	-0-		1305 391	1 9	6071	2	Y	355	355	0				-0-	
11	10380 X	7130	-0-	-3250	B	-0-		1177 429	1 9	5524	2	Y	390	386	0	4	1		-0-	
CHARLES RIEDESEL GU 1				WELL #:		2	RRCID -> 272165	COMPL. DATE 11/02/2013					TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491							
06	4950 X	3222	-0-	-1728	B	-0-		459 254	1 9	2509	2	Y	231	224	0	7	1		-0-	
07	4898 X	3477	-0-	-1421	B	-0-		530 282	1 9	2665	2	Y	256	254	0	2	1		-0-	
08	4805 X	3021	-0-	-1784	B	-0-		440 245	1 9	2336	2	Y	223	221	0	2	1		-0-	
09	4290 X	3263	-0-	-1027	B	-0-		520 263	1 9	2480	2	Y	239	239	0				-0-	
*10	3599 X	3599	-0-	-0-	B	-0-		583 278	1 9	2738	2	Y	253	253	0				-0-	
*11	3665 X	3665	-0-	-0-	B	-0-		593 277	1 9	2795	2	Y	252	250	0	2	1		-0-	
METTING NEUTZLER 01				WELL #:		02H	RRCID -> 272186	COMPL. DATE 10/09/2014					TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611							
06	5724 X	5724	-0-	-0-	B	-0-		56 564	1 9	5104	2	Y	513	498	0	15	1		-0-	
07	6210 X	6210	-0-	-0-	B	-0-		57 631	1 9	5522	2	Y	574	569	0	5	1		-0-	
08	5432 X	5432	-0-	-0-	B	-0-		54 527	1 9	4851	2	Y	479	475	0	4	1		-0-	
09	5730 X	4473	-0-	-1257	B	-0-		50 450	1 9	3973	2	Y	409	409	0				-0-	
*10	9570 X	9570	-0-	-0-	B	-0-		120 804	1 9	8646	2	Y	731	731	0				-0-	
*11	8270 X	8270	-0-	-0-	B	-0-		191 747	1 9	7332	2	Y	679	674	0	5	1		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:		02H	RRCID -> 272472	COMPL. DATE 11/03/2014					TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281							
06	4350 X	4217	-0-	-133	B	-0-		565 519	1 9	3133	2	Y	472	463	0	9	1		-0-	
07	4464 X	4241	-0-	-223	B	-0-		604 548	1 9	3089	2	Y	498	495	0	3	1		-0-	
08	4464 X	4171	-0-	-293	B	-0-		570 523	1 9	3078	2	Y	475	473	0	2	1		-0-	
09	4290 X	3518	-0-	-772	B	-0-		517 483	1 9	2518	2	Y	439	439	0				-0-	
10	4433 X	3559	-0-	-874	B	-0-		532 469	1 9	2558	2	Y	426	426	0				-0-	
11	4230 X	3108	-0-	-1122	B	-0-		452 459	1 9	2197	2	Y	417	416	0	1	1		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4500 X	4057	-0-	-443 B	-0-	543 1	3016 2	Y	453	444 0	9 1	-0-			
07	4495 X	4065	-0-	-430 B	-0-	498 9	2954 2	Y	486	484 0	2 1	-0-			
08	4340 X	3795	-0-	-545 B	-0-	576 1	2791 2	Y	444	442 0	2 1	-0-			
09	4050 X	3778	-0-	-272 B	-0-	535 9	2727 2	Y	445	445 0		-0-			
10	4185 X	3654	-0-	-531 B	-0-	516 1	2634 2	Y	429	429 0		-0-			
11	4050 X	3607	-0-	-443 B	-0-	488 9	2598 2	Y	428	426 0	2 1	-0-			
						561 1									
						490 9									
						548 1									
						472 9									
						538 1									
						471 9									
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211															
06	3060 X	2711	-0-	-349 B	-0-	348 1	1946 2	Y	379	374 0	5 1	-0-			
07	3007 X	2632	-0-	-375 B	-0-	417 9	1852 2	Y	383	381 0	2 1	-0-			
08	3007 X	2636	-0-	-371 B	-0-	359 1	1885 2	Y	368	367 0	1 1	-0-			
09	2910 X	2496	-0-	-414 B	-0-	421 9	1731 2	Y	375	375 0		-0-			
10	2852 X	2581	-0-	-271 B	-0-	346 1	1795 2	Y	378	378 0		-0-			
11	2700 X	2305	-0-	-395 B	-0-	405 9	1610 2	Y	331	330 0	1 1	-0-			
						352 1									
						413 9									
						370 1									
						416 9									
						331 1									
						364 9									
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241															
06	1890 X	1296	-0-	-594 B	-0-	151 1	869 2	Y	251	249 0	2 1	-0-			
07	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	276 9	1108 2	Y	274	273 0	1 1	-0-			
08	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	211 1	882 2	Y	252	251 0	1 1	-0-			
09	1290 N	1115	-0-	-175 B	-0-	301 9	712 2	Y	240	240 0		-0-			
10	1612 N	1197	-0-	-415 B	-0-	157 1	776 2	Y	244	244 0		-0-			
11	1260 N	1095	-0-	-165 B	-0-	277 9	703 2	Y	232	232 0		-0-			
						139 1									
						264 9									
						153 1									
						268 9									
						137 1									
						255 9									
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161															
06	4530 X	4225	-0-	-305 B	-0-	568 1	3152 2	Y	459	450 0	9 1	-0-			
07	4371 X	4279	-0-	-92 B	-0-	505 9	3111 2	Y	509	506 0	3 1	-0-			
08	4371 X	3729	-0-	-642 B	-0-	608 1	2783 2	Y	388	386 0	2 1	-0-			
09	4230 X	2828	-0-	-1402 B	-0-	560 9	2071 2	Y	297	297 0		-0-			
10	4371 X	4252	-0-	-119 B	-0-	519 1	3105 2	Y	453	453 0		-0-			
11	4230 X	3812	-0-	-418 B	-0-	427 9	2761 2	Y	433	431 0	2 1	-0-			
						430 1									
						327 9									
						649 1									
						498 9									
						575 1									
						476 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	1920 X	1628	-0-	-292 B	-0-	219	1	1226	2	Y	166	163	0	3 1	-0-
07	2294 X	1581	-0-	-713 B	-0-	183	9	1188	2	Y	147	146	0	1 1	-0-
08	2511 X	1364	-0-	-1147 B	-0-	231	1	1035	2	Y	126	125	0	1 1	-0-
09	2430 X	647	-0-	-1783 B	-0-	162	9	379	2	Y	185	185	0		-0-
10	2511 X	2131	-0-	-380 B	-0-	190	1	1595	2	Y	186	186	0		-0-
*11	1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	139	9	1355	2	Y	185	184	0	1 1	-0-
						64	1								
						204	9								
						331	1								
						205	9								
						277	1								
						204	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141															
06	1644 X	1644	-0-	-0- B	-0-	237	1	1294	2	Y	103	99	0	4 1	-0-
07	2294 X	1601	-0-	-693 B	-0-	113	9	1209	2	Y	140	139	0	1 1	-0-
08	2294 X	1986	-0-	-308 B	-0-	238	1	1468	2	Y	225	224	0	1 1	-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	154	9	1963	2	Y	44	44	0		-0-
10	1705 X	9	-0-	-1696 B	-0-	270	1	7	9	Y	6	6	0		-0-
11	1920 X	3	-0-	-1917 B	-0-	248	9	1	9	Y	1	1	0		-0-
						422	1								
						48	9								
						2	2								
						2	2								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171															
06	3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	546	1	3094	2	Y	240	231	0	9 1	-0-
07	3813 X	3370	-0-	-443 B	-0-	264	9	2640	2	Y	202	200	0	2 1	-0-
08	3906 X	3198	-0-	-708 B	-0-	508	1	2543	2	Y	173	171	0	2 1	-0-
09	3900 X	2396	-0-	-1504 B	-0-	222	9	1870	2	Y	132	132	0		-0-
10	4030 X	3027	-0-	-1003 B	-0-	465	1	2358	2	Y	170	170	0		-0-
11	3900 X	2996	-0-	-904 B	-0-	190	9	2328	2	Y	177	176	0	1 1	-0-
						381	1								
						145	9								
						482	1								
						187	9								
						473	1								
						195	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171															
06	4290 X	722	-0-	-3568 B	-0-	225	2	497	9	Y	452	452	0		-0-
07	4123 X	776	-0-	-3347 B	-0-	253	2	523	9	Y	475	475	0		-0-
08	3069 X	629	-0-	-2440 B	-0-	204	2	425	9	Y	386	386	0		-0-
09	720 X	540	-0-	-180 B	-0-	176	2	364	9	Y	331	331	0		-0-
10	775 X	641	-0-	-134 B	-0-	231	2	410	9	Y	373	373	0		-0-
11	750 X	575	-0-	-175 B	-0-	204	2	371	9	Y	337	337	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6420 X	5666	-0-	-754 B	-0-	798 1	4383 2	Y	441	428 0	13 1	-0-			
07	5580 X	2692	-0-	-2888 B	-0-	485 9	1874 2	Y	417	415 0	2 1	-0-			
08	6107 X	5573	-0-	-534 B	-0-	359 1	4333 2	Y	385	382 0	3 1	-0-			
09	5910 X	5152	-0-	-758 B	-0-	459 9	3907 2	Y	389	389 0		-0-			
10	6107 X	5853	-0-	-254 B	-0-	816 1	4406 2	Y	469	469 0		-0-			
11	5670 X	4362	-0-	-1308 B	-0-	424 9	3328 2	Y	296	294 0	2 1	-0-			
						817 1									
						428 9									
						931 1									
						516 9									
						708 1									
						326 9									
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471															
06	11790 X	2334	-0-	-9456 B	-0-	109 1	1815 2	Y	373	368 0	5 1	-0-			
07	16069 X	16069	-0-	-0- B	-0-	410 9	14602 2	Y	697	684 0	13 1	-0-			
08	12183 X	4184	-0-	-7999 B	-0-	700 1	3519 2	Y	357	354 0	3 1	-0-			
09	4170 X	519	-0-	-3651 B	-0-	767 9	373 2	Y	110	110 0		-0-			
10	12183 X	2474	-0-	-9709 B	-0-	272 1	1879 2	Y	441	441 0		-0-			
11	11790 X	2832	-0-	-8958 B	-0-	393 9	2173 2	Y	468	467 0	1 1	-0-			
						25 1									
						121 9									
						110 1									
						485 9									
						144 1									
						515 9									
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511															
06	9750 X	6759	-0-	-2991 B	-0-	317 1	5210 2	Y	1120	1105 0	15 1	-0-			
07	10075 X	6130	-0-	-3945 B	-0-	1232 9	4608 2	Y	1189	1185 0	4 1	-0-			
08	8804 X	7475	-0-	-1329 B	-0-	214 1	5818 2	Y	1104	1100 0	4 1	-0-			
09	8280 X	7051	-0-	-1229 B	-0-	1308 9	5483 2	Y	1090	1090 0		-0-			
10	8246 X	6752	-0-	-1494 B	-0-	443 1	5187 2	Y	1141	1141 0		-0-			
11	7230 X	6027	-0-	-1203 B	-0-	1214 9	4626 2	Y	993	990 0	3 1	-0-			
						369 1									
						1199 9									
						310 1									
						1255 9									
						309 1									
						1092 9									
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541															
06	14 X	5	-0-	-9 B	-0-	1 2	4 9	Y	4	4 0		-0-			
07	12 X	-0-	-0-	-12 B	-0-			Y	1	1 0		-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-			
09	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-			-0-			
10	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-			-0-			
11	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-			Y	-0-			-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHORLEMER 02														
WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341														
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	
06	3870 X	3194	-0-	-676 B	-0-	409	1	2337	2	Y	407	401	0	-0-
07	3999 X	3053	-0-	-946 B	-0-	448	9	2252	2	Y	333	331	0	-0-
08	3441 X	3195	-0-	-246 B	-0-	435	1	2417	2	Y	304	302	0	-0-
09	3330 X	3130	-0-	-200 B	-0-	366	9	2317	2	Y	310	310	0	-0-
10	3286 X	3224	-0-	-62 B	-0-	444	1	2388	2	Y	312	312	0	-0-
*11	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	334	9	2413	2	Y	316	314	0	-0-
						496	1							
						348	9							
WARLING 01														
WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081														
06	7530 X	6743	-0-	-787 B	-0-	323	1	5314	2	Y	1005	990	0	-0-
07	7781 X	6876	-0-	-905 B	-0-	1106	9	5409	2	Y	1105	1101	0	-0-
08	7564 X	6758	-0-	-806 B	-0-	251	1	5222	2	Y	1037	1033	0	-0-
09	7020 X	6712	-0-	-308 B	-0-	1216	9	5179	2	Y	1080	1080	0	-0-
10	7254 X	6522	-0-	-732 B	-0-	395	1	5058	2	Y	1057	1057	0	-0-
11	6750 X	6446	-0-	-304 B	-0-	1141	9	5021	2	Y	992	989	0	-0-
						345	1							
						1188	9							
						301	1							
						1163	9							
						334	1							
						1091	9							
BRUNS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571														
06	9870 X	9249	-0-	-621 B	-0-	427	1	7403	2	Y	1290	1269	0	-0-
07	10106 X	6215	-0-	-3891 B	-0-	1419	9	4863	2	Y	999	995	0	-0-
08	10106 X	10033	-0-	-73 B	-0-	253	1	7973	2	Y	1353	1347	0	-0-
09	9540 X	9173	-0-	-367 B	-0-	1099	9	7300	2	Y	1299	1299	0	-0-
10	9858 X	9074	-0-	-784 B	-0-	572	1	7260	2	Y	1232	1232	0	-0-
11	9720 X	8615	-0-	-1105 B	-0-	1488	9	6832	2	Y	1188	1184	0	-0-
						444	1							
						1429	9							
						459	1							
						1355	9							
						476	1							
						1307	9							
BRUNS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431														
06	5670 X	5406	-0-	-264 B	-0-	247	1	4302	2	Y	779	767	0	-0-
07	5983 X	5595	-0-	-388 B	-0-	857	9	4454	2	Y	826	822	0	-0-
08	5983 X	5321	-0-	-662 B	-0-	232	1	4193	2	Y	753	750	0	-0-
09	5670 X	5254	-0-	-416 B	-0-	909	9	4180	2	Y	746	746	0	-0-
10	5859 X	5334	-0-	-525 B	-0-	300	1	4272	2	Y	721	721	0	-0-
11	5400 X	5127	-0-	-273 B	-0-	828	9	4072	2	Y	702	699	0	-0-
						253	1							
						821	9							
						269	1							
						793	9							
						283	1							
						772	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
ENSIGN OPERATING LLC														
BRUNS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291														
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	C	COND PROD	AMT	CODE	
06	8220 X	7263	-0-	-957 B	-0-	334	1	5792	2	Y	1034	1017	0	-0-
07	8153 X	7527	-0-	-626 B	-0-	1137	9	5977	2	Y	1126	1121	0	-0-
08	8060 X	7194	-0-	-866 B	-0-	311	1	5663	2	Y	1023	1019	0	-0-
09	7680 X	6876	-0-	-804 B	-0-	1239	9	5433	2	Y	1012	1012	0	-0-
10	7812 X	7036	-0-	-776 B	-0-	406	1	5595	2	Y	989	989	0	-0-
11	7290 X	6763	-0-	-527 B	-0-	1125	9	5333	2	Y	963	960	0	-0-
						330	1							
						1113	9							
						353	1							
						1088	9							
						371	1							
						1059	9							
WARLING 01														
WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
06	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	228	1	3751	2	Y	636	625	0	-0-
07	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	700	9	3868	2	Y	718	715	0	-0-
08	4687 X	4687	-0-	-0- B	-0-	180	1	3692	2	Y	651	648	0	-0-
09	4737 X	4737	-0-	-0- B	-0-	790	9	3731	2	Y	688	688	0	-0-
*10	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	279	1	3872	2	Y	675	675	0	-0-
*11	4342 X	4342	-0-	-0- B	-0-	716	9	3418	2	Y	634	632	0	-0-
						249	1							
						757	9							
						231	1							
						743	9							
						227	1							
						697	9							
SCHORLEMER 02														
WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401														
06	690 X	608	-0-	-82 B	-0-	109	2	499	9	Y	454	454	0	-0-
07	713 X	696	-0-	-17 B	-0-	133	2	563	9	Y	512	512	0	-0-
08	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	124	2	527	9	Y	479	479	0	-0-
09	661 X	661	-0-	-0- B	-0-	127	2	534	9	Y	485	485	0	-0-
*10	690 X	690	-0-	-0- B	-0-	144	2	546	9	Y	496	496	0	-0-
*11	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	526	1	2557	2	Y	483	481	0	-0-
						531	9							
BOLDT 01														
WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001														
06	7200 X	4558	-0-	-2642 B	-0-	43	1	3959	2	Y	505	494	0	-0-
07	7161 X	2372	-0-	-4789 B	-0-	556	9	2011	2	Y	309	307	0	-0-
08	6882 X	3163	-0-	-3719 B	-0-	21	1	2766	2	Y	334	332	0	-0-
09	6450 X	3434	-0-	-3016 B	-0-	340	9	2964	2	Y	394	394	0	-0-
10	6541 X	1649	-0-	-4892 B	-0-	30	1	1393	2	Y	215	215	0	-0-
11	4560 X	1432	-0-	-3128 B	-0-	367	9	1226	2	Y	158	157	0	-0-
						37	1							
						433	9							
						19	1							
						237	9							
						32	1							
						174	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	60 1	5526 2	Y	564	548 0	16 1	-0-		
07	6944 X	6216	-0-	-728 B	-0-	620 9	5542 2	Y	561	556 0	5 1	-0-		
08	7440 X	5788	-0-	-1652 B	-0-	57 1	5188 2	Y	493	489 0	4 1	-0-		
09	7200 X	5436	-0-	-1764 B	-0-	617 9	4851 2	Y	475	475 0		-0-		
10	6913 X	5190	-0-	-1723 B	-0-	58 1	4624 2	Y	456	456 0		-0-		
11	6210 X	3914	-0-	-2296 B	-0-	542 9	3379 2	Y	407	405 0	2 1	-0-		
						62 1								
						523 9								
						64 1								
						502 9								
						87 1								
						448 9								
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812														
06	9660 X	9009	-0-	-651 B	-0-	88 1	8088 2	Y	757	734 0	23 1	-0-		
07	9982 X	9181	-0-	-801 B	-0-	833 9	8224 2	Y	793	786 0	7 1	-0-		
08	9765 X	8890	-0-	-875 B	-0-	85 1	8024 2	Y	706	700 0	6 1	-0-		
09	9450 X	8158	-0-	-1292 B	-0-	872 9	7301 2	Y	695	695 0		-0-		
10	9641 X	8228	-0-	-1413 B	-0-	89 1	7370 2	Y	687	687 0		-0-		
11	9000 X	7758	-0-	-1242 B	-0-	777 9	6846 2	Y	668	664 0	4 1	-0-		
						92 1								
						765 9								
						102 1								
						756 9								
						177 1								
						735 9								
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943														
06	6750 X	5810	-0-	-940 B	-0-	57 1	5222 2	Y	483	468 0	15 1	-0-		
07	6727 X	5881	-0-	-846 B	-0-	531 9	5225 2	Y	548	544 0	4 1	-0-		
08	6417 X	5884	-0-	-533 B	-0-	53 1	5316 2	Y	463	459 0	4 1	-0-		
09	5910 X	5620	-0-	-290 B	-0-	603 9	5082 2	Y	431	431 0		-0-		
10	6014 X	5579	-0-	-435 B	-0-	59 1	5063 2	Y	405	405 0		-0-		
11	5820 X	5318	-0-	-502 B	-0-	509 9	4765 2	Y	391	388 0	3 1	-0-		
						64 1								
						474 9								
						70 1								
						446 9								
						123 1								
						430 9								
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302														
06	7350 X	6072	-0-	-1278 B	-0-	60 1	5452 2	Y	509	493 0	16 1	-0-		
07	7502 X	6409	-0-	-1093 B	-0-	560 9	5723 2	Y	570	565 0	5 1	-0-		
08	7502 X	6021	-0-	-1481 B	-0-	59 1	5404 2	Y	506	502 0	4 1	-0-		
09	6900 X	6082	-0-	-818 B	-0-	627 9	5433 2	Y	527	527 0		-0-		
10	7130 X	6115	-0-	-1015 B	-0-	60 1	5464 2	Y	523	523 0		-0-		
11	6210 X	4387	-0-	-1823 B	-0-	557 9	3812 2	Y	433	431 0	2 1	-0-		
						69 1								
						580 9								
						76 1								
						575 9								
						99 1								
						476 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	27				Y	-0-			-0-	
		2	-0-	2 B	29	2	2							
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692														
06	7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	72	1	6634	2	Y	672	653	0	19 1 -0-
						739	9							
07	7667 X	7667	-0-	-0- B	-0-	70	1	6781	2	Y	742	736	0	6 1 -0-
						816	9							
08	7750 X	7697	-0-	-53 B	-0-	76	1	6867	2	Y	685	680	0	5 1 -0-
						754	9							
09	7500 X	7222	-0-	-278 B	-0-	80	1	6390	2	Y	684	684	0	-0-
						752	9							
10	7750 X	7208	-0-	-542 B	-0-	88	1	6387	2	Y	666	666	0	-0-
						733	9							
11	7440 X	7369	-0-	-71 B	-0-	167	1	6486	2	Y	651	647	0	4 1 -0-
						716	9							
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942														
06	10440 X	9528	-0-	-912 B	-0-	91	1	8445	2	Y	902	878	0	24 1 -0-
						992	9							
07	10509 X	9808	-0-	-701 B	-0-	88	1	8635	2	Y	986	979	0	7 1 -0-
						1085	9							
08	10509 X	9551	-0-	-958 B	-0-	93	1	8497	2	Y	874	868	0	6 1 -0-
						961	9							
09	9900 X	8852	-0-	-1048 B	-0-	98	1	7809	2	Y	859	859	0	-0-
						945	9							
10	10013 X	9030	-0-	-983 B	-0-	110	1	7982	2	Y	853	853	0	-0-
						938	9							
11	9540 X	8507	-0-	-1033 B	-0-	190	1	7415	2	Y	820	815	0	5 1 -0-
						902	9							
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132														
06	9330 X	7803	-0-	-1527 B	-0-	401	1	6505	2	Y	815	796	0	19 1 -0-
						897	9							
07	9641 X	8025	-0-	-1616 B	-0-	305	1	6528	2	Y	1084	1079	0	5 1 -0-
						1192	9							
08	9207 X	7678	-0-	-1529 B	-0-	465	1	6112	2	Y	1001	997	0	4 1 -0-
						1101	9							
09	8640 X	8157	-0-	-483 B	-0-	441	1	6557	2	Y	1054	1054	0	-0-
						1159	9							
10	8308 X	7233	-0-	-1075 B	-0-	345	1	5763	2	Y	1023	1023	0	-0-
						1125	9							
11	7800 X	6711	-0-	-1089 B	-0-	356	1	5328	2	Y	934	931	0	3 1 -0-
						1027	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
ENSIGN OPERATING LLC														
WARLING 01														
WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102														
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			
06	6090 X	5068	-0-	-1022 B	-0-	254 1 677 9	4137 2	Y	615	603 0	12 1	-0-		
07	6293 X	5670	-0-	-623 B	-0-	218 1 809 9	4643 2	Y	735	731 0	4 1	-0-		
08	6138 X	5520	-0-	-618 B	-0-	338 1 748 9	4434 2	Y	680	677 0	3 1	-0-		
09	5940 X	5162	-0-	-778 B	-0-	280 1 733 9	4149 2	Y	666	666 0		-0-		
10	5828 X	5231	-0-	-597 B	-0-	256 1 732 9	4243 2	Y	665	665 0		-0-		
11	5490 X	4981	-0-	-509 B	-0-	270 1 692 9	4019 2	Y	629	626 0	3 1	-0-		
BARROW 01														
WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222														
06	5070 X	4090	-0-	-980 B	-0-	40 1 427 9	3623 2	Y	388	378 0	10 1	-0-		
07	5084 X	3417	-0-	-1667 B	-0-	31 1 370 9	3016 2	Y	336	333 0	3 1	-0-		
08	4898 X	4663	-0-	-235 B	-0-	46 1 430 9	4187 2	Y	391	388 0	3 1	-0-		
09	4440 X	4047	-0-	-393 B	-0-	47 1 320 9	3680 2	Y	291	291 0		-0-		
10	4433 X	1482	-0-	-2951 B	-0-	18 1 165 9	1299 2	Y	150	150 0		-0-		
11	4500 X	1821	-0-	-2679 B	-0-	41 1 183 9	1597 2	Y	166	165 0	1 1	-0-		
BOLDT 01														
WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921														
06	11550 X	9880	-0-	-1670 B	-0-	95 1 976 9	8809 2	Y	887	862 0	25 1	-0-		
07	11470 X	10545	-0-	-925 B	-0-	96 1 1063 9	9386 2	Y	966	958 0	8 1	-0-		
08	10819 X	10173	-0-	-646 B	-0-	101 1 935 9	9137 2	Y	850	843 0	7 1	-0-		
09	10110 X	9694	-0-	-416 B	-0-	109 1 913 9	8672 2	Y	830	830 0		-0-		
10	10540 X	9814	-0-	-726 B	-0-	121 1 898 9	8795 2	Y	816	816 0		-0-		
11	10200 X	9695	-0-	-505 B	-0-	221 1 892 9	8582 2	Y	811	805 0	6 1	-0-		
RESSMAN 01														
WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
06	4050 X	3923	-0-	-127 B	-0-	191 1 442 9	3290 2	Y	402	392 0	10 1	-0-		
07	4185 X	4071	-0-	-114 B	-0-	180 1 477 9	3414 2	Y	434	431 0	3 1	-0-		
08	4123 X	3946	-0-	-177 B	-0-	237 1 440 9	3269 2	Y	400	398 0	2 1	-0-		
09	3930 X	3839	-0-	-91 B	-0-	197 1 436 9	3206 2	Y	396	396 0		-0-		
10	4061 X	3778	-0-	-283 B	-0-	201 1 430 9	3147 2	Y	391	391 0		-0-		
11	3930 X	3644	-0-	-286 B	-0-	212 1 421 9	3011 2	Y	383	381 0	2 1	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSIGN OPERATING LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// 24492 500 253102 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DE WITT			
					RRCID -> 277187	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL	DEPTH 13495	PERF.13650	- 18132						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	3750 X	3513	-0-	-237 B	-0-	462 1	2574 2	Y	434	427 0	7 1	-0-				
07	3472 X	3099	-0-	-373 B	-0-	477 1	2272 2	Y	345	343 0	2 1	-0-				
08	4185 X	3873	-0-	-312 B	-0-	380 9	2869 2	Y	429	427 0	2 1	-0-				
09	4050 X	3604	-0-	-446 B	-0-	532 1	2604 2	Y	421	421 0		-0-				
10	3720 X	3437	-0-	-283 B	-0-	472 9	2486 2	Y	393	393 0		-0-				
11	3750 X	433	-0-	-3317 B	-0-	537 1	166 2	Y	221	221 0		-0-				
						463 9										
						519 1										
						432 9										
						24 1										
						243 9										
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	12H	RRCID -> 277193	COMPL. DATE 07/09/2015	TOTAL	DEPTH 13498	PERF.13650	- 18132					
06	2850 X	2427	-0-	-423 B	-0-	328 1	1821 2	Y	253	248 0	5 1	-0-				
07	2697 X	2367	-0-	-330 B	-0-	278 9	1739 2	Y	262	261 0	1 1	-0-				
08	2635 X	2468	-0-	-167 B	-0-	340 1	1849 2	Y	251	250 0	1 1	-0-				
09	2550 X	2226	-0-	-324 B	-0-	288 9	1619 2	Y	249	249 0		-0-				
10	2635 X	1659	-0-	-976 B	-0-	343 1	1158 2	Y	240	240 0		-0-				
11	2430 X	1943	-0-	-487 B	-0-	276 9	1411 2	Y	217	216 0	1 1	-0-				
						333 1										
						274 9										
						237 1										
						264 9										
						293 1										
						239 9										
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	11H	RRCID -> 277238	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL	DEPTH 13549	PERF.14010	- 18212					
06	5130 X	4296	-0-	-834 B	-0-	592 1	3274 2	Y	391	382 0	9 1	-0-				
07	4836 X	3397	-0-	-1439 B	-0-	430 9	2518 2	Y	352	350 0	2 1	-0-				
08	4898 X	3564	-0-	-1334 B	-0-	492 1	2646 2	Y	391	389 0	2 1	-0-				
09	4740 X	3111	-0-	-1629 B	-0-	387 9	2242 2	Y	374	374 0		-0-				
10	4464 X	2997	-0-	-1467 B	-0-	488 1	2167 2	Y	346	346 0		-0-				
11	4290 X	2422	-0-	-1868 B	-0-	430 9	1734 2	Y	302	301 0	1 1	-0-				
						458 1										
						411 9										
						449 1										
						381 9										
						356 1										
						332 9										
HOPE 01				WELL #:	06H	RRCID -> 277495	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL	DEPTH 13529	PERF.13580	- 22362					
06	9630 X	8803	-0-	-827 B	-0-	342 1	7093 2	Y	1244	1224 0	20 1	-0-				
07	9951 X	8867	-0-	-1084 B	-0-	1368 9	7048 2	Y	1300	1294 0	6 1	-0-				
08	9951 X	5024	-0-	-4927 B	-0-	389 1	3969 2	Y	718	715 0	3 1	-0-				
09	9240 X	8715	-0-	-525 B	-0-	1430 9	7029 2	Y	1202	1202 0		-0-				
10	9114 X	8534	-0-	-580 B	-0-	265 1	6624 2	Y	1264	1264 0		-0-				
11	8790 X	8297	-0-	-493 B	-0-	520 1	6595 2	Y	1193	1189 0	4 1	-0-				
						1390 9										
						390 1										
						1312 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSGIN OPERATING LLC RESSMAN 01				//CONT.// 24492 500 253102 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY								CNTY: DE WITT			
				03H	RRCID -> 277496	COMPL.	DATE 08/26/2015	TOTAL	DEPTH 13568	PERF.13510	- 18842						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	6150 X	5766	-0-	-384 B	-0-	281 623	1 9	4862	2	Y	566	552 0	14 1	-0-			
07	6355 X	5877	-0-	-478 B	-0-	260 656	1 9	4961	2	Y	596	592 0	4 1	-0-			
08	6324 X	5622	-0-	-702 B	-0-	338 596	1 9	4688	2	Y	542	539 0	3 1	-0-			
09	5970 X	5373	-0-	-597 B	-0-	274 595	1 9	4504	2	Y	541	541 0	-0-				
10	6014 X	5378	-0-	-636 B	-0-	286 578	1 9	4514	2	Y	525	525 0	-0-				
11	5760 X	5218	-0-	-542 B	-0-	301 602	1 9	4315	2	Y	547	544 0	3 1	-0-			

RESSMAN 01				WELL #:	04H	RRCID -> 277497	COMPL.	DATE 09/05/2015	TOTAL	DEPTH 13637	PERF.13810	- 18942					
06	4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	245 495	1 9	4218	2	Y	450	438 0	12 1	-0-			
07	5549 X	5103	-0-	-446 B	-0-	229 525	1 9	4349	2	Y	477	473 0	4 1	-0-			
08	5549 X	4890	-0-	-659 B	-0-	297 479	1 9	4114	2	Y	435	432 0	3 1	-0-			
09	5010 X	4693	-0-	-317 B	-0-	243 476	1 9	3974	2	Y	433	433 0	-0-				
10	5177 X	3931	-0-	-1246 B	-0-	212 395	1 9	3324	2	Y	359	359 0	-0-				
11	4950 X	4446	-0-	-504 B	-0-	262 446	1 9	3738	2	Y	405	403 0	2 1	-0-			

RESSMAN 01				WELL #:	07H	RRCID -> 277498	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH 13607	PERF.13590	- 18972					
06	5160 X	4467	-0-	-693 B	-0-	217 510	1 9	3740	2	Y	464	453 0	11 1	-0-			
07	5332 X	4200	-0-	-1132 B	-0-	184 499	1 9	3517	2	Y	454	451 0	3 1	-0-			
08	5177 X	4226	-0-	-951 B	-0-	252 477	1 9	3497	2	Y	434	431 0	3 1	-0-			
09	5010 X	4259	-0-	-751 B	-0-	216 501	1 9	3542	2	Y	455	455 0	-0-				
10	4991 X	4283	-0-	-708 B	-0-	226 490	1 9	3567	2	Y	445	445 0	-0-				
11	4470 X	4263	-0-	-207 B	-0-	246 497	1 9	3520	2	Y	452	450 0	2 1	-0-			

RESSMAN 01				WELL #:	05H	RRCID -> 277502	COMPL.	DATE 09/11/2015	TOTAL	DEPTH 13598	PERF.13517	- 18533					
06	3960 X	3710	-0-	-250 B	-0-	180 430	1 9	3100	2	Y	391	382 0	9 1	-0-			
07	4061 X	3788	-0-	-273 B	-0-	166 459	1 9	3163	2	Y	417	414 0	3 1	-0-			
08	4061 X	3612	-0-	-449 B	-0-	215 418	1 9	2979	2	Y	380	378 0	2 1	-0-			
09	3930 X	3442	-0-	-488 B	-0-	174 416	1 9	2852	2	Y	378	378 0	-0-				
10	3968 X	3481	-0-	-487 B	-0-	183 414	1 9	2884	2	Y	376	376 0	-0-				
11	3720 X	3309	-0-	-411 B	-0-	190 406	1 9	2713	2	Y	369	367 0	2 1	-0-			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
ENSGN OPERATING LLC														
RESSMAN 01														
WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102														
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
06	11160 X	10683	-0-	-477 B	-0-	521 1	9005 2	Y	1052	1026 0	26 1	-0-		
07	11408 X	10493	-0-	-915 B	-0-	1157 9	8854 2	Y	1068	1061 0	7 1	-0-		
08	11532 X	9822	-0-	-1710 B	-0-	464 1	8183 2	Y	954	948 0	6 1	-0-		
09	11160 X	9142	-0-	-2018 B	-0-	1175 9	7624 2	Y	957	957 0		-0-		
10	11036 X	9814	-0-	-1222 B	-0-	590 1	8219 2	Y	976	976 0		-0-		
11	10680 X	9481	-0-	-1199 B	-0-	1049 9	7871 2	Y	964	959 0	5 1	-0-		
						465 1								
						1053 9								
						521 1								
						1074 9								
						550 1								
						1060 9								
RESSMAN 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092														
06	8010 X	6770	-0-	-1240 B	-0-	326 1	5674 2	Y	700	684 0	16 1	-0-		
07	8277 X	8165	-0-	-112 B	-0-	770 9	6903 2	Y	821	815 0	6 1	-0-		
08	8339 X	7570	-0-	-769 B	-0-	359 1	6302 2	Y	743	738 0	5 1	-0-		
09	8070 X	7243	-0-	-827 B	-0-	903 9	6072 2	Y	730	730 0		-0-		
10	8153 X	7193	-0-	-960 B	-0-	451 1	6034 2	Y	708	708 0		-0-		
11	7890 X	6787	-0-	-1103 B	-0-	817 9	5644 2	Y	684	680 0	4 1	-0-		
						368 1								
						803 9								
						380 1								
						779 9								
						391 1								
						752 9								
RESSMAN 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752														
06	11370 X	10681	-0-	-689 B	-0-	516 1	8892 2	Y	1157	1131 0	26 1	-0-		
07	11718 X	10836	-0-	-882 B	-0-	1273 9	9023 2	Y	1217	1209 0	8 1	-0-		
08	11439 X	10371	-0-	-1068 B	-0-	474 1	8546 2	Y	1098	1092 0	6 1	-0-		
09	11070 X	9850	-0-	-1220 B	-0-	1339 9	8160 2	Y	1083	1083 0		-0-		
10	11036 X	10082	-0-	-954 B	-0-	617 1	8363 2	Y	1079	1079 0		-0-		
11	10680 X	9642	-0-	-1038 B	-0-	1208 9	7934 2	Y	1047	1042 0	5 1	-0-		
						499 1								
						1191 9								
						532 1								
						1187 9								
						556 1								
						1152 9								
SCHORLEMER 02														
WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262														
06	2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	275 1	1545 2	Y	345	341 0	4 1	-0-		
07	2542 X	2338	-0-	-204 B	-0-	380 9	1604 2	Y	386	385 0	1 1	-0-		
08	2449 X	2071	-0-	-378 B	-0-	309 1	1438 2	Y	336	335 0	1 1	-0-		
09	2280 X	2183	-0-	-97 B	-0-	425 9	1486 2	Y	359	359 0		-0-		
10	2325 X	1753	-0-	-572 B	-0-	263 1	1146 2	Y	341	341 0		-0-		
11	2250 X	1798	-0-	-452 B	-0-	370 9	1196 2	Y	327	326 0	1 1	-0-		
						302 1								
						395 9								
						232 1								
						375 9								
						242 1								
						360 9								

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 252

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSGN OPERATING LLC SCHORLEMER 02				//CONT.// 24492 500 253102 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DE WITT					
				10H	RRCID -> 277913	COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050		- 18332						
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
06	6180 X	5623	-0-	-557 B	-0-	783 509	1 9	4331	2	Y	463	451	0	12	1	-0-		
07	6169 X	5399	-0-	-770 B	-0-	798 529	1 9	4072	2	Y	481	478	0	3	1	-0-		
08	5797 X	5301	-0-	-496 B	-0-	754 494	1 9	4053	2	Y	449	446	0	3	1	-0-		
09	5610 X	4718	-0-	-892 B	-0-	731 452	1 9	3535	2	Y	411	411	0			-0-		
10	5797 X	5240	-0-	-557 B	-0-	827 471	1 9	3942	2	Y	428	428	0			-0-		
11	5610 X	3268	-0-	-2342 B	-0-	499 362	1 9	2407	2	Y	329	327	0	2	1	-0-		

SCHORLEMER 02				WELL #:	11H	RRCID -> 277964	COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13790		- 18242					
06	4350 X	3936	-0-	-414 B	-0-	555 305	1 9	3076	2	Y	277	268	0	9	1	-0-		
07	4969 X	4969	-0-	-0- B	-0-	743 410	1 9	3816	2	Y	373	370	0	3	1	-0-		
08	4805 X	4546	-0-	-259 B	-0-	653 366	1 9	3527	2	Y	333	330	0	3	1	-0-		
09	4560 X	3590	-0-	-970 B	-0-	562 300	1 9	2728	2	Y	273	273	0			-0-		
10	4960 X	4698	-0-	-262 B	-0-	762 311	1 9	3625	2	Y	283	283	0			-0-		
11	4800 X	3635	-0-	-1165 B	-0-	569 314	1 9	2752	2	Y	285	283	0	2	1	-0-		

WARLING 01				WELL #:	07H	RRCID -> 278360	COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730		- 20261					
06	5940 X	5403	-0-	-537 B	-0-	248 1073	1 9	4082	2	Y	975	963	0	12	1	-0-		
07	6138 X	5482	-0-	-656 B	-0-	195 1109	1 9	4178	2	Y	1008	1005	0	3	1	-0-		
08	5921 X	5370	-0-	-551 B	-0-	306 1025	1 9	4039	2	Y	932	929	0	3	1	-0-		
09	5580 X	4959	-0-	-621 B	-0-	253 942	1 9	3764	2	Y	856	856	0			-0-		
10	5611 X	4862	-0-	-749 B	-0-	228 853	1 9	3781	2	Y	775	775	0			-0-		
11	5400 X	4993	-0-	-407 B	-0-	264 807	1 9	3922	2	Y	734	731	0	3	1	-0-		

HOPE 01				WELL #:	07H	RRCID -> 278593	COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540		- 19957					
06	9300 X	7999	-0-	-1301 B	-0-	319 1069	1 9	6611	2	Y	972	953	0	19	1	-0-		
07	8943 X	8943	-0-	-0- B	-0-	404 1233	1 9	7306	2	Y	1121	1115	0	6	1	-0-		
08	8494 X	8129	-0-	-365 B	-0-	443 1052	1 9	6634	2	Y	956	951	0	5	1	-0-		
09	8352 X	8352	-0-	-0- B	-0-	357 1136	1 9	6859	2	Y	1033	1033	0			-0-		
10	8928 X	8197	-0-	-731 B	-0-	518 1121	1 9	6558	2	Y	1019	1019	0			-0-		
11	8640 X	7651	-0-	-989 B	-0-	373 1015	1 9	6263	2	Y	923	919	0	4	1	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102												
MATEJEK 01				WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	9150 X	4	-0-	-9146 B	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0		-0-	
07	7998 X	-0-	-0-	-7998 B	-0-					Y	1	1	0		-0-	
08	6107 X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					Y	-0-				-0-	
09	2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					Y	-0-				-0-	
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-				-0-	
11	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-				-0-	
MATEJEK 01				WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016				TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887				
06	9090 X	8563	-0-	-527 B	-0-	673	1	6553	2	Y	1215	1197	0	18	1	-0-
						1337	9									
07	9672 X	8842	-0-	-830 B	-0-	660	1	6711	2	Y	1337	1332	0	5	1	-0-
						1471	9									
08	9672 X	7938	-0-	-1734 B	-0-	605	1	6038	2	Y	1177	1173	0	4	1	-0-
						1295	9									
09	8670 X	8214	-0-	-456 B	-0-	645	1	6256	2	Y	1194	1194	0			-0-
						1313	9									
10	8835 X	8717	-0-	-118 B	-0-	720	1	6613	2	Y	1258	1258	0			-0-
						1384	9									
11	8550 X	8170	-0-	-380 B	-0-	751	1	6112	2	Y	1188	1184	0	4	1	-0-
						1307	9									
MATEJEK 01				WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016				TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465				
06	4530 X	4408	-0-	-122 B	-0-	359	1	3458	2	Y	537	527	0	10	1	-0-
						591	9									
07	5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-	433	1	4306	2	Y	583	579	0	4	1	-0-
						641	9									
08	5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	430	1	4194	2	Y	540	537	0	3	1	-0-
						594	9									
09	4410 X	4265	-0-	-145 B	-0-	349	1	3341	2	Y	523	523	0			-0-
						575	9									
10	5394 X	3353	-0-	-2041 B	-0-	275	1	2527	2	Y	501	501	0			-0-
						551	9									
11	5220 X	3402	-0-	-1818 B	-0-	314	1	2546	2	Y	493	491	0	2	1	-0-
						542	9									
WARLING 01				WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142				
06	6390 X	5397	-0-	-993 B	-0-	269	1	4389	2	Y	672	659	0	13	1	-0-
						739	9									
07	6603 X	4536	-0-	-2067 B	-0-	173	1	3690	2	Y	612	609	0	3	1	-0-
						673	9									
08	6200 X	5232	-0-	-968 B	-0-	320	1	4197	2	Y	650	647	0	3	1	-0-
						715	9									
09	5430 X	4952	-0-	-478 B	-0-	268	1	3974	2	Y	645	645	0			-0-
						710	9									
10	5611 X	4782	-0-	-829 B	-0-	233	1	3875	2	Y	613	613	0			-0-
						674	9									
11	5400 X	4691	-0-	-709 B	-0-	253	1	3771	2	Y	606	604	0	2	1	-0-
						667	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	4380 X	3997	-0-	-383 B	-0-	195 1	446 9	3356	2	Y	405	395 0	10 1			-0-
07	4216 X	4089	-0-	-127 B	-0-	181 1	473 9	3435	2	Y	430	427 0	3 1			-0-
08	4309 X	3775	-0-	-534 B	-0-	227 1	419 9	3129	2	Y	381	379 0	2 1			-0-
09	4170 X	3385	-0-	-785 B	-0-	174 1	378 9	2833	2	Y	344	344 0				-0-
10	4216 X	3892	-0-	-324 B	-0-	212 1	371 9	3309	2	Y	337	337 0				-0-
11	3990 X	3704	-0-	-286 B	-0-	214 1	440 9	3050	2	Y	400	398 0	2 1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432																
06	10684 X	10684	-0-	-0- B	-0-	569 1	877 9	9238	2	Y	797	770 0	27 1			-0-
07	12493 X	10681	-0-	-1812 B	-0-	439 1	945 9	9297	2	Y	859	851 0	8 1			-0-
08	12462 X	10389	-0-	-2073 B	-0-	678 1	869 9	8842	2	Y	790	784 0	6 1			-0-
09	11490 X	9743	-0-	-1747 B	-0-	563 1	865 9	8315	2	Y	786	786 0				-0-
10	11284 X	9713	-0-	-1571 B	-0-	506 1	853 9	8354	2	Y	775	775 0				-0-
11	10680 X	9384	-0-	-1296 B	-0-	543 1	806 9	8035	2	Y	733	728 0	5 1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364																
06	5550 X	5203	-0-	-347 B	-0-	271 1	534 9	4398	2	Y	485	472 0	13 1			-0-
07	5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	228 1	603 9	4824	2	Y	548	544 0	4 1			-0-
08	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	336 1	545 9	4385	2	Y	495	492 0	3 1			-0-
09	6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	349 1	589 9	5137	2	Y	535	535 0				-0-
*10	6440 X	6440	-0-	-0- B	-0-	335 1	593 9	5512	2	Y	539	539 0				-0-
11	5460 X	4509	-0-	-951 B	-0-	257 1	454 9	3798	2	Y	413	411 0	2 1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829																
06	6810 X	6253	-0-	-557 B	-0-	5696	2	557	9	Y	506	490 0	16 1			-0-
07	7440 X	6471	-0-	-969 B	-0-	5870	2	601	9	Y	546	541 0	5 1			-0-
08	6851 X	6311	-0-	-540 B	-0-	5759	2	552	9	Y	502	498 0	4 1			-0-
09	6630 X	5931	-0-	-699 B	-0-	5388	2	543	9	Y	494	494 0				-0-
10	6479 X	6128	-0-	-351 B	-0-	5574	2	554	9	Y	504	504 0				-0-
11	6270 X	5822	-0-	-448 B	-0-	5280	2	542	9	Y	493	490 0	3 1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5940 X	5175	-0-	-765 B	-0-	273	1	4405	2	Y	452	439	0	-0-
						497	9							
07	6665 X	4839	-0-	-1826 B	-0-	197	1	4147	2	Y	450	446	0	-0-
						495	9							
08	6665 X	4654	-0-	-2011 B	-0-	302	1	3905	2	Y	406	403	0	-0-
						447	9							
09	6450 X	5814	-0-	-636 B	-0-	338	1	4934	2	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
10	6665 X	6450	-0-	-215 B	-0-	338	1	5512	2	Y	545	545	0	-0-
						600	9							
*11	5849 X	5849	-0-	-0- B	-0-	338	1	4955	2	Y	505	502	0	-0-
						556	9							
JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837														
06	4170 X	4166	-0-	-4 B	-0-	3801	2	365	9	Y	332	321	0	-0-
07	16275 X	4427	-0-	-11848 B	-0-	4005	2	422	9	Y	384	381	0	-0-
08	14167 X	4102	-0-	-10065 B	-0-	3731	2	371	9	Y	337	334	0	-0-
09	4590 X	3747	-0-	-843 B	-0-	3426	2	321	9	Y	292	292	0	-0-
10	4433 X	4422	-0-	-11 B	-0-	3998	2	424	9	Y	385	385	0	-0-
11	4290 X	3997	-0-	-293 B	-0-	3633	2	364	9	Y	331	329	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619														
06	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	7629	2	620	9	Y	564	542	0	-0-
07	9672 X	8391	-0-	-1281 B	-0-	7754	2	637	9	Y	579	572	0	-0-
08	8959 X	8174	-0-	-785 B	-0-	7583	2	591	9	Y	537	531	0	-0-
09	8580 X	7547	-0-	-1033 B	-0-	6967	2	580	9	Y	527	527	0	-0-
10	8649 X	7565	-0-	-1084 B	-0-	6992	2	573	9	Y	521	521	0	-0-
11	8250 X	7659	-0-	-591 B	-0-	7085	2	574	9	Y	522	517	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
06	6870 X	6701	-0-	-169 B	-0-	6219	2	482	9	Y	438	420	0	-0-
07	7099 X	6852	-0-	-247 B	-0-	6349	2	503	9	Y	457	452	0	-0-
08	7099 X	6595	-0-	-504 B	-0-	6171	2	424	9	Y	385	381	0	-0-
09	6870 X	6135	-0-	-735 B	-0-	5746	2	389	9	Y	354	354	0	-0-
10	6913 X	6294	-0-	-619 B	-0-	5905	2	389	9	Y	354	354	0	-0-
11	6690 X	5977	-0-	-713 B	-0-	5594	2	383	9	Y	348	344	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
06	3746 X	3746	-0-	-0- B	-0-	3408	2	338	9	Y	307	297	0	-0-
07	4371 X	4032	-0-	-339 B	-0-	3544	2	488	9	Y	444	441	0	-0-
08	4371 X	3688	-0-	-683 B	-0-	3290	2	398	9	Y	362	360	0	-0-
09	4230 X	3805	-0-	-425 B	-0-	3381	2	424	9	Y	385	385	0	-0-
10	4216 X	3809	-0-	-407 B	-0-	3403	2	406	9	Y	369	369	0	-0-
11	3900 X	3578	-0-	-322 B	-0-	3147	2	431	9	Y	392	390	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331														
06	7620 X	7252	-0-	-368 B	-0-	6830	2	422	9	Y	384	365	0	-0-
07	7874 X	7377	-0-	-497 B	-0-	6940	2	437	9	Y	397	391	0	-0-
08	7781 X	7115	-0-	-666 B	-0-	6718	2	397	9	Y	361	356	0	-0-
09	7530 X	6662	-0-	-868 B	-0-	6268	2	394	9	Y	358	358	0	-0-
10	7688 X	6802	-0-	-886 B	-0-	6407	2	395	9	Y	359	359	0	-0-
11	7260 X	6456	-0-	-804 B	-0-	6068	2	388	9	Y	353	349	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																	
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649																	
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
06	6317 X	6317	-0-	-0-	B	-0-	5757	2	560	9	Y	509	493	0	16	1	-0-
07	6758 X	6561	-0-	-197	B	-0-	5965	2	596	9	Y	542	537	0	5	1	-0-
08	6572 X	5911	-0-	-661	B	-0-	5404	2	507	9	Y	461	457	0	4	1	-0-
09	6360 X	6147	-0-	-213	B	-0-	5601	2	546	9	Y	496	496	0			-0-
10	6572 X	6013	-0-	-559	B	-0-	5476	2	537	9	Y	488	488	0			-0-
11	6360 X	5543	-0-	-817	B	-0-	5036	2	507	9	Y	461	458	0	3	1	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352																	
06	6810 X	6177	-0-	-633	B	-0-	5747	2	430	9	Y	391	375	0	16	1	-0-
07	6603 X	6392	-0-	-211	B	-0-	5932	2	460	9	Y	418	413	0	5	1	-0-
08	6603 X	6240	-0-	-363	B	-0-	5833	2	407	9	Y	370	366	0	4	1	-0-
09	6390 X	5772	-0-	-618	B	-0-	5367	2	405	9	Y	368	368	0			-0-
10	6510 X	6008	-0-	-502	B	-0-	5564	2	444	9	Y	404	404	0			-0-
11	6180 X	5683	-0-	-497	B	-0-	5258	2	425	9	Y	386	383	0	3	1	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447																	
06	6480 X	6105	-0-	-375	B	-0-	5664	2	441	9	Y	401	385	0	16	1	-0-
07	7347 X	6826	-0-	-521	B	-0-	6377	2	449	9	Y	408	403	0	5	1	-0-
08	6671 X	6671	-0-	-0-	B	-0-	6279	2	392	9	Y	356	351	0	5	1	-0-
09	6210 X	5434	-0-	-776	B	-0-	5045	2	389	9	Y	354	354	0			-0-
10	6820 X	5312	-0-	-1508	B	-0-	4942	2	370	9	Y	336	336	0			-0-
11	6600 X	5336	-0-	-1264	B	-0-	4991	2	345	9	Y	314	311	0	3	1	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332																	
06	7790 X	7790	-0-	-0-	B	-0-	7291	2	499	9	Y	454	433	0	21	1	-0-
07	8308 X	7804	-0-	-504	B	-0-	7330	2	474	9	Y	431	425	0	6	1	-0-
08	8432 X	7669	-0-	-763	B	-0-	7275	2	394	9	Y	358	353	0	5	1	-0-
09	8160 X	7064	-0-	-1096	B	-0-	6680	2	384	9	Y	349	349	0			-0-
10	8215 X	7239	-0-	-976	B	-0-	6842	2	397	9	Y	361	361	0			-0-
11	7800 X	6810	-0-	-990	B	-0-	6465	2	345	9	Y	314	310	0	4	1	-0-
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666																	
06	7914 X	7914	-0-	-0-	B	-0-	665	1	6360	2	Y	808	790	0	18	1	-0-
07	7365 X	7365	-0-	-0-	B	-0-	889	9	5897	2	Y	796	791	0	5	1	-0-
08	9083 X	6994	-0-	-2089	B	-0-	592	1	5604	2	Y	744	740	0	4	1	-0-
09	8790 X	6435	-0-	-2355	B	-0-	876	9	5121	2	Y	706	706	0			-0-
10	9083 X	6351	-0-	-2732	B	-0-	572	1	5054	2	Y	668	668	0			-0-
11	7920 X	5892	-0-	-2028	B	-0-	537	1	4633	2	Y	615	612	0	3	1	-0-
							777	9									
							562	1									
							735	9									
							582	1									
							677	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	589	1	5687	2	Y	820	804	0	16	1	-0-
07	7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	902	9	6326	2	Y	921	916	0	5	1	-0-
08	7936 X	7541	-0-	-395 B	-0-	630	1	5976	2	Y	872	868	0	4	1	-0-
09	7680 X	7150	-0-	-530 B	-0-	1013	9	5617	2	Y	863	863	0			-0-
10	7967 X	6936	-0-	-1031 B	-0-	606	1	5477	2	Y	776	776	0			-0-
11	7710 X	6142	-0-	-1568 B	-0-	959	9	4738	2	Y	743	740	0	3	1	-0-
						584	1									
						949	9									
						605	1									
						854	9									
						587	1									
						817	9									
WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875																
06	8070 X	6674	-0-	-1396 B	-0-	333	1	5441	2	Y	818	802	0	16	1	-0-
07	9455 X	6648	-0-	-2807 B	-0-	900	9	5467	2	Y	840	835	0	5	1	-0-
08	9052 X	6208	-0-	-2844 B	-0-	257	1	4998	2	Y	754	750	0	4	1	-0-
09	7320 X	5674	-0-	-1646 B	-0-	924	9	4552	2	Y	742	742	0			-0-
10	7037 X	5788	-0-	-1249 B	-0-	381	1	4690	2	Y	742	742	0			-0-
11	6660 X	5554	-0-	-1106 B	-0-	829	9	4447	2	Y	736	733	0	3	1	-0-
						306	1									
						816	9									
						282	1									
						816	9									
						297	1									
						810	9									
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882																
06	7156 X	7156	-0-	-0- B	-0-	347	1	5697	2	Y	1011	995	0	16	1	-0-
07	8711 X	6598	-0-	-2113 B	-0-	1112	9	5226	2	Y	1026	1022	0	4	1	-0-
08	8587 X	6698	-0-	-1889 B	-0-	243	1	5129	2	Y	1076	1072	0	4	1	-0-
09	8220 X	5635	-0-	-2585 B	-0-	1129	9	4336	2	Y	918	918	0			-0-
10	8122 X	5983	-0-	-2139 B	-0-	385	1	4670	2	Y	942	942	0			-0-
11	7170 X	6242	-0-	-928 B	-0-	1184	9	4831	2	Y	993	990	0	3	1	-0-
						289	1									
						1010	9									
						277	1									
						1036	9									
						319	1									
						1092	9									
STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402																
06	6630 X	2763	-0-	-3867 B	-0-	2592	2	171	9	Y	155	147	0	8	1	-0-
07	7595 X	5131	-0-	-2464 B	-0-	4787	2	344	9	Y	313	309	0	4	1	-0-
08	7285 X	5594	-0-	-1691 B	-0-	5240	2	354	9	Y	322	318	0	4	1	-0-
09	5400 X	5374	-0-	-26 B	-0-	5055	2	319	9	Y	290	290	0			-0-
10	5580 X	5571	-0-	-9 B	-0-	5248	2	323	9	Y	294	294	0			-0-
11	5400 X	5340	-0-	-60 B	-0-	5017	2	323	9	Y	294	291	0	3	1	-0-
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802																
06	8305 X	8305	-0-	-0- B	-0-	7951	2	354	9	Y	322	299	0	23	1	-0-
07	10788 X	7060	-0-	-3728 B	-0-	6712	2	348	9	Y	316	310	0	6	1	-0-
08	9331 X	7088	-0-	-2243 B	-0-	6795	2	293	9	Y	266	261	0	5	1	-0-
09	9030 X	7333	-0-	-1697 B	-0-	7023	2	310	9	Y	282	282	0			-0-
10	8618 X	3189	-0-	-5429 B	-0-	3028	2	161	9	Y	146	146	0			-0-
11	8310 X	4680	-0-	-3630 B	-0-	4480	2	200	9	Y	182	179	0	3	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	5820 X	5643	-0-	-177 B	-0-	5382	2	261	9	Y	237	221	0	16	1	-0-
07	8153 X	4873	-0-	-3280 B	-0-	4616	2	257	9	Y	234	230	0	4	1	-0-
08	7843 X	5160	-0-	-2683 B	-0-	4903	2	257	9	Y	234	230	0	4	1	-0-
09	6990 X	4882	-0-	-2108 B	-0-	4622	2	260	9	Y	236	236	0			-0-
10	6851 X	4999	-0-	-1852 B	-0-	4736	2	263	9	Y	239	239	0			-0-
11	5640 X	4665	-0-	-975 B	-0-	4405	2	260	9	Y	236	233	0	3	1	-0-
STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572																
06	8850 X	5710	-0-	-3140 B	-0-	5420	2	290	9	Y	264	248	0	16	1	-0-
07	8401 X	4885	-0-	-3516 B	-0-	4612	2	273	9	Y	248	244	0	4	1	-0-
08	7254 X	6949	-0-	-305 B	-0-	6616	2	333	9	Y	303	298	0	5	1	-0-
09	6363 X	6363	-0-	-0- B	-0-	6046	2	317	9	Y	288	288	0			-0-
*10	6652 X	6652	-0-	-0- B	-0-	6337	2	315	9	Y	286	286	0			-0-
11	6720 X	6382	-0-	-338 B	-0-	6067	2	315	9	Y	286	282	0	4	1	-0-
WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942																
06	7895 X	7895	-0-	-0- B	-0-	404	1	6574	2	Y	834	815	0	19	1	-0-
						917	9									
07	8990 X	8242	-0-	-748 B	-0-	326	1	6914	2	Y	911	905	0	6	1	-0-
						1002	9									
08	8990 X	8563	-0-	-427 B	-0-	542	1	7069	2	Y	865	860	0	5	1	-0-
						952	9									
09	8550 X	8232	-0-	-318 B	-0-	463	1	6824	2	Y	859	859	0			-0-
						945	9									
10	8308 X	7830	-0-	-478 B	-0-	396	1	6536	2	Y	816	816	0			-0-
						898	9									
11	8280 X	7693	-0-	-587 B	-0-	430	1	6373	2	Y	809	805	0	4	1	-0-
						890	9									
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725																
06	5262 X	5262	-0-	-0- B	-0-	5005	2	257	9	Y	234	219	0	15	1	-0-
07	9331 X	5590	-0-	-3741 B	-0-	5285	2	305	9	Y	277	272	0	5	1	-0-
08	9145 X	5605	-0-	-3540 B	-0-	5309	2	296	9	Y	269	265	0	4	1	-0-
09	7650 X	5246	-0-	-2404 B	-0-	4969	2	277	9	Y	252	252	0			-0-
10	6944 X	5458	-0-	-1486 B	-0-	5184	2	274	9	Y	249	249	0			-0-
11	5430 X	5070	-0-	-360 B	-0-	4800	2	270	9	Y	245	242	0	3	1	-0-
KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602																
06	6480 X	4598	-0-	-1882 B	-0-	573	1	3716	2	Y	281	270	0	11	1	-0-
						309	9									
07	5828 X	4927	-0-	-901 B	-0-	580	1	4021	2	Y	296	293	0	3	1	-0-
						326	9									
08	5549 X	3907	-0-	-1642 B	-0-	479	1	3161	2	Y	243	241	0	2	1	-0-
						267	9									
09	5220 X	4386	-0-	-834 B	-0-	559	1	3518	2	Y	281	281	0			-0-
						309	9									
10	4929 X	4390	-0-	-539 B	-0-	690	1	3382	2	Y	289	289	0			-0-
						318	9									
11	4770 X	4138	-0-	-632 B	-0-	419	1	3410	2	Y	281	279	0	2	1	-0-
						309	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102											
KLEINE 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280626	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	14301	-	18552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	9030 X	8953	-0-	-77 B	-0-	1137 492	1 9	7324	2	Y	447	426	0	21	1	-0-
07	9238 X	8648	-0-	-590 B	-0-	1031 507	1 9	7110	2	Y	461	455	0	6	1	-0-
08	8804 X	8492	-0-	-312 B	-0-	1061 473	1 9	6958	2	Y	430	425	0	5	1	-0-
09	8940 X	7451	-0-	-1489 B	-0-	964 457	1 9	6030	2	Y	415	415	0			-0-
10	9238 X	7652	-0-	-1586 B	-0-	1229 454	1 9	5969	2	Y	413	413	0			-0-
11	8940 X	7190	-0-	-1750 B	-0-	743 450	1 9	5997	2	Y	409	405	0	4	1	-0-
GARVEL 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280641	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL	DEPTH	13561	PERF.	13508	-	19130
06	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	195 438	1 9	3172	2	Y	398	389	0	9	1	-0-
07	7347 X	3903	-0-	-3444 B	-0-	152 505	1 9	3246	2	Y	459	456	0	3	1	-0-
08	7347 X	4072	-0-	-3275 B	-0-	255 476	1 9	3341	2	Y	433	431	0	2	1	-0-
09	7110 X	3298	-0-	-3812 B	-0-	183 411	1 9	2704	2	Y	374	374	0			-0-
*10	5743 X	5743	-0-	-0- B	-0-	294 596	1 9	4853	2	Y	542	542	0			-0-
*11	6060 X	6060	-0-	-0- B	-0-	347 589	1 9	5124	2	Y	535	532	0	3	1	-0-
KLEINE 01				WELL #:	06H	RRCID ->	280648	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.	14010	-	18232
06	9780 X	7604	-0-	-2176 B	-0-	964 430	1 9	6210	2	Y	391	373	0	18	1	-0-
07	8308 X	7579	-0-	-729 B	-0-	901 458	1 9	6220	2	Y	416	411	0	5	1	-0-
08	8432 X	7203	-0-	-1229 B	-0-	905 372	1 9	5926	2	Y	338	334	0	4	1	-0-
09	8160 X	6639	-0-	-1521 B	-0-	869 350	1 9	5420	2	Y	318	318	0			-0-
10	8432 X	6682	-0-	-1750 B	-0-	1083 349	1 9	5250	2	Y	317	317	0			-0-
11	7590 X	6098	-0-	-1492 B	-0-	636 337	1 9	5125	2	Y	306	303	0	3	1	-0-
KLEINE 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280649	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.	13705	-	17552
06	5400 X	4034	-0-	-1366 B	-0-	501 285	1 9	3248	2	Y	259	250	0	9	1	-0-
07	4836 X	3774	-0-	-1062 B	-0-	439 285	1 9	3050	2	Y	259	256	0	3	1	-0-
08	4619 X	3685	-0-	-934 B	-0-	447 281	1 9	2957	2	Y	255	253	0	2	1	-0-
09	4470 X	3510	-0-	-960 B	-0-	444 272	1 9	2794	2	Y	247	247	0			-0-
10	4371 X	3605	-0-	-766 B	-0-	571 246	1 9	2788	2	Y	224	224	0			-0-
11	4020 X	3406	-0-	-614 B	-0-	341 284	1 9	2781	2	Y	258	256	0	2	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	791 1	5105 2	Y	374	359 0	15 1	-0-			
07	6689 X	6689	-0-	-0- B	-0-	411 9	5451 2	Y	408	403 0	5 1	-0-			
08	6572 X	5749	-0-	-823 B	-0-	789 1	4677 2	Y	327	324 0	3 1	-0-			
09	6360 X	5534	-0-	-826 B	-0-	449 9	4437 2	Y	354	354 0		-0-			
10	6696 X	5428	-0-	-1268 B	-0-	712 1	4191 2	Y	343	343 0		-0-			
11	6480 X	5633	-0-	-847 B	-0-	360 9	4648 2	Y	374	371 0	3 1	-0-			
						708 1									
						389 9									
						860 1									
						377 9									
						574 1									
						411 9									
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482															
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2 2	11 9	Y	10	10 0		-0-			
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	16 2	36 9	Y	33	33 0		-0-			
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	42 1	284 2	Y	27	27 0		-0-			
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	30 9	222 2	Y	19	19 0		-0-			
*10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	35 1	184 2	Y	20	20 0		-0-			
11	330 N	196	-0-	-134 B	-0-	21 9	157 2	Y	18	18 0		-0-			
						37 1									
						22 9									
						19 1									
						20 9									
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262															
06	7746 X	7746	-0-	-0- B	-0-	295 1	6161 2	Y	1173	1156 0	17 1	-0-			
07	7688 X	7431	-0-	-257 B	-0-	1290 9	5794 2	Y	1201	1196 0	5 1	-0-			
08	8122 X	6631	-0-	-1491 B	-0-	316 1	5192 2	Y	997	993 0	4 1	-0-			
09	7860 X	6962	-0-	-898 B	-0-	1321 9	5449 2	Y	1122	1122 0		-0-			
10	8122 X	6819	-0-	-1303 B	-0-	342 1	5197 2	Y	1108	1108 0		-0-			
11	7740 X	6645	-0-	-1095 B	-0-	1097 9	5181 2	Y	1055	1052 0	3 1	-0-			
						279 1									
						1234 9									
						403 1									
						1219 9									
						303 1									
						1161 9									
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282															
06	5490 X	4499	-0-	-991 B	-0-	46 1	4142 2	Y	283	271 0	12 1	-0-			
07	5859 X	5080	-0-	-779 B	-0-	311 9	4682 2	Y	317	313 0	4 1	-0-			
08	6169 X	4839	-0-	-1330 B	-0-	49 1	4480 2	Y	281	278 0	3 1	-0-			
09	5970 X	4487	-0-	-1483 B	-0-	349 9	4137 2	Y	270	270 0		-0-			
10	5084 X	4697	-0-	-387 B	-0-	50 1	4331 2	Y	277	277 0		-0-			
11	4920 X	4395	-0-	-525 B	-0-	309 9	3992 2	Y	271	268 0	3 1	-0-			
						53 1									
						297 9									
						61 1									
						305 9									
						105 1									
						298 9									

[illegible]

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3930 X	3687	-0-	-243 B	-0-	37 1	306 9	3344 2	Y	278	268 0	10 1	-0-		
07	4371 X	3891	-0-	-480 B	-0-	37 1	329 9	3525 2	Y	299	296 0	3 1	-0-		
08	4371 X	3734	-0-	-637 B	-0-	38 1	297 9	3399 2	Y	270	268 0	2 1	-0-		
09	4140 X	3394	-0-	-746 B	-0-	39 1	272 9	3083 2	Y	247	247 0		-0-		
10	3937 X	3034	-0-	-903 B	-0-	38 1	261 9	2735 2	Y	237	237 0		-0-		
11	3780 X	2645	-0-	-1135 B	-0-	61 1	248 9	2336 2	Y	225	223 0	2 1	-0-		
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642															
06	7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	70 1	757 9	6520 2	Y	688	670 0	18 1	-0-		
07	7198 X	7198	-0-	-0- B	-0-	66 1	700 9	6432 2	Y	636	631 0	5 1	-0-		
08	6992 X	6992	-0-	-0- B	-0-	67 1	699 9	6226 2	Y	635	631 0	4 1	-0-		
09	6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	77 1	578 9	6101 2	Y	525	525 0		-0-		
*10	6635 X	6635	-0-	-0- B	-0-	84 1	470 9	6081 2	Y	427	427 0		-0-		
*11	5903 X	5903	-0-	-0- B	-0-	139 1	421 9	5343 2	Y	383	380 0	3 1	-0-		
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342															
06	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	41 1	427 9	3757 2	Y	388	377 0	11 1	-0-		
07	4867 X	4222	-0-	-645 B	-0-	40 1	349 9	3833 2	Y	317	314 0	3 1	-0-		
08	4867 X	3718	-0-	-1149 B	-0-	38 1	253 9	3427 2	Y	230	227 0	3 1	-0-		
09	4530 X	3202	-0-	-1328 B	-0-	36 1	296 9	2870 2	Y	269	269 0		-0-		
10	4433 X	3035	-0-	-1398 B	-0-	38 1	298 9	2699 2	Y	271	271 0		-0-		
11	4230 X	3556	-0-	-674 B	-0-	82 1	331 9	3143 2	Y	301	299 0	2 1	-0-		
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312																
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
06	5910 X	4613	-0-	-1297 B	-0-	640 1	3597 2	Y	342	332 0	10 1	-0-				
07	5363 X	4597	-0-	-766 B	-0-	376 9	3525 2	Y	358	355 0	3 1	-0-				
08	5084 X	4257	-0-	-827 B	-0-	678 1	3318 2	Y	300	298 0	2 1	-0-				
09	4920 X	4342	-0-	-578 B	-0-	394 9	3282 2	Y	364	364 0		-0-				
10	4774 X	4315	-0-	-459 B	-0-	609 1	3285 2	Y	322	322 0		-0-				
*11	8464 X	8464	-0-	-0- B	-0-	330 9	6706 2	Y	307	303 0	4 1	-0-				
						660 1										
						400 9										
						676 1										
						354 9										
						1420 1										
						338 9										
DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102																
06	16290 X	13078	-0-	-3212 B	-0-	1148 1	10838 2	Y	993	962 0	31 1	-0-				
07	17515 X	15447	-0-	-2068 B	-0-	1092 9	12877 2	Y	1141	1130 0	11 1	-0-				
08	17515 X	14916	-0-	-2599 B	-0-	1315 1	12477 2	Y	1036	1027 0	9 1	-0-				
09	13981 X	13981	-0-	-0- B	-0-	1255 9	11674 2	Y	960	960 0		-0-				
10	15438 X	14643	-0-	-795 B	-0-	1299 1	12223 2	Y	936	936 0		-0-				
11	14940 X	13804	-0-	-1136 B	-0-	1140 9	11320 2	Y	937	930 0	7 1	-0-				
						1251 1										
						1056 9										
						1390 1										
						1030 9										
						1453 1										
						1031 9										
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052																
06	12630 X	9647	-0-	-2983 B	-0-	8341 2	1306 9	Y	1187	1163 0	24 1	-0-				
07	11780 X	9814	-0-	-1966 B	-0-	8452 2	1362 9	Y	1238	1231 0	7 1	-0-				
08	11780 X	9497	-0-	-2283 B	-0-	8317 2	1180 9	Y	1073	1067 0	6 1	-0-				
09	11220 X	8876	-0-	-2344 B	-0-	7807 2	1069 9	Y	972	972 0		-0-				
10	10974 X	8854	-0-	-2120 B	-0-	7747 2	1107 9	Y	1006	1006 0		-0-				
11	9660 X	8220	-0-	-1440 B	-0-	7195 2	1025 9	Y	932	927 0	5 1	-0-				
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421																
06	8970 X	5296	-0-	-3674 B	-0-	4689 2	607 9	Y	552	539 0	13 1	-0-				
07	7905 X	5386	-0-	-2519 B	-0-	4744 2	642 9	Y	584	580 0	4 1	-0-				
08	7905 X	4869	-0-	-3036 B	-0-	4284 2	585 9	Y	532	529 0	3 1	-0-				
09	7050 X	4671	-0-	-2379 B	-0-	4031 2	640 9	Y	582	582 0		-0-				
10	6448 X	4541	-0-	-1907 B	-0-	4022 2	519 9	Y	472	472 0		-0-				
11	5310 X	4117	-0-	-1193 B	-0-	3665 2	452 9	Y	411	409 0	2 1	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675															
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	EOM BALANCE	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002															
06	13170 X	9427	-0-	-3743 B	-0-	8092	2	1335	9	Y	1214	1191	0	23 1	-0-
07	18073 X	10231	-0-	-7842 B	-0-	8899	2	1332	9	Y	1211	1203	0	8 1	-0-
08	15221 X	9420	-0-	-5801 B	-0-	8352	2	1068	9	Y	971	965	0	6 1	-0-
09	13260 X	9794	-0-	-3466 B	-0-	8842	2	952	9	Y	865	865	0		-0-
10	11284 X	9293	-0-	-1991 B	-0-	8405	2	888	9	Y	807	807	0		-0-
11	9900 X	8573	-0-	-1327 B	-0-	7751	2	822	9	Y	747	742	0	5 1	-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995															
06	87960 X	38376	-0-	-49584 B	-0-	33624	2	4752	9	Y	4320	4224	0	96 1	-0-
07	56978 X	37803	-0-	-19175 B	-0-	33164	2	4639	9	Y	4217	4189	0	28 1	-0-
08	56978 X	33314	-0-	-23664 B	-0-	29490	2	3824	9	Y	3476	3455	0	21 1	-0-
09	52860 X	28963	-0-	-23897 B	-0-	25512	2	3451	9	Y	3137	3137	0		-0-
10	47151 X	27300	-0-	-19851 B	-0-	24098	2	3202	9	Y	2911	2911	0		-0-
11	38370 X	24249	-0-	-14121 B	-0-	21275	2	2974	9	Y	2704	2690	0	14 1	-0-
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982															
06	27930 X	24858	-0-	-3072 B	-0-	2141	1	20256	2	Y	2237	2179	0	58 1	-0-
						2461	9								
07	26381 X	24435	-0-	-1946 B	-0-	2030	1	19927	2	Y	2253	2236	0	17 1	-0-
						2478	9								
08	26381 X	23322	-0-	-3059 B	-0-	1982	1	19098	2	Y	2038	2024	0	14 1	-0-
						2242	9								
09	25530 X	21959	-0-	-3571 B	-0-	1920	1	17965	2	Y	1885	1885	0		-0-
						2074	9								
10	26381 X	24917	-0-	-1464 B	-0-	2303	1	20346	2	Y	2062	2062	0		-0-
						2268	9								
11	24870 X	23229	-0-	-1641 B	-0-	2374	1	18583	2	Y	2065	2053	0	12 1	-0-
						2272	9								
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102										
SCHROEDER 01			WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832				
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		
06	11932 X	11932	-0-	-0- B	-0-	1034 1	9817 2	Y	983	955 0	28 1	-0-	
07	14229 X	12144	-0-	-2085 B	-0-	1081 9	9970 2	Y	1058	1050 0	8 1	-0-	
08	14229 X	11676	-0-	-2553 B	-0-	1010 1	9645 2	Y	940	933 0	7 1	-0-	
09	12540 X	10734	-0-	-1806 B	-0-	1164 9	8812 2	Y	896	896 0		-0-	
10	12958 X	10587	-0-	-2371 B	-0-	997 1	8650 2	Y	877	877 0		-0-	
11	11940 X	10308	-0-	-1632 B	-0-	1034 9	8282 2	Y	887	882 0	5 1	-0-	
						936 1							
						986 9							
						972 1							
						965 9							
						1050 1							
						976 9							
LOUISE STRAUBE 02			WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901				
06	4670 X	4670	-0-	-0- B	-0-	1520 2	3150 9	Y	2864	2808 0	56 1	-0-	
07	23825 X	23825	-0-	-0- B	-0-	20521 2	3304 9	Y	3004	2986 0	18 1	-0-	
08	22644 X	22644	-0-	-0- B	-0-	20064 2	2580 9	Y	2345	2331 0	14 1	-0-	
09	21000 X	21000	-0-	-0- B	-0-	18613 2	2387 9	Y	2170	2170 0		-0-	
*10	20070 X	20070	-0-	-0- B	-0-	17604 2	2466 9	Y	2242	2242 0		-0-	
*11	17392 X	17392	-0-	-0- B	-0-	15373 2	2019 9	Y	1835	1825 0	10 1	-0-	
SCHROEDER 01			WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832				
06	13140 X	12068	-0-	-1072 B	-0-	1046 1	9957 2	Y	968	940 0	28 1	-0-	
07	15345 X	10416	-0-	-4929 B	-0-	1065 9	8587 2	Y	873	866 0	7 1	-0-	
08	15624 X	9585	-0-	-6039 B	-0-	869 1	7907 2	Y	786	780 0	6 1	-0-	
09	15120 X	10504	-0-	-4616 B	-0-	960 9	8633 2	Y	872	872 0		-0-	
10	12617 X	10720	-0-	-1897 B	-0-	813 1	8745 2	Y	907	907 0		-0-	
11	12060 X	7967	-0-	-4093 B	-0-	865 9	6377 2	Y	714	710 0	4 1	-0-	
						912 1							
						959 9							
						977 1							
						998 9							
						805 1							
						785 9							
SCHROEDER 01			WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902				
06	6379 X	6379	-0-	-0- B	-0-	507 1	4923 2	Y	863	849 0	14 1	-0-	
07	9176 X	7682	-0-	-1494 B	-0-	949 9	6076 2	Y	907	902 0	5 1	-0-	
08	9176 X	6560	-0-	-2616 B	-0-	608 1	5262 2	Y	690	686 0	4 1	-0-	
09	7650 X	6710	-0-	-940 B	-0-	998 9	5365 2	Y	710	710 0		-0-	
10	7781 X	165	-0-	-7616 B	-0-	539 1	154 9	Y	140	140 0		-0-	
11	7440 X	2242	-0-	-5198 B	-0-	759 9	1731 2	Y	271	270 0	1 1	-0-	
						564 1							
						781 9							
						11 2							
						213 1							
						298 9							
KOOPMAN 01			WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232				
06	25860 X	24370	-0-	-1490 B	-0-	22839 2	1531 9	Y	1392	1326 0	66 1	-0-	
07	28706 X	23504	-0-	-5202 B	-0-	21751 2	1753 9	Y	1594	1575 0	19 1	-0-	
08	28706 X	22992	-0-	-5714 B	-0-	21360 2	1632 9	Y	1484	1468 0	16 1	-0-	
09	26970 X	21181	-0-	-5789 B	-0-	19629 2	1552 9	Y	1411	1411 0		-0-	
10	26877 X	21010	-0-	-5867 B	-0-	19463 2	1547 9	Y	1406	1406 0		-0-	
11	24360 X	18960	-0-	-5400 B	-0-	17487 2	1473 9	Y	1339	1328 0	11 1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	26755 X	26755	-0-	-0- B	-0-	24910	2	1845	9	Y	1677	1605	0	-0-
07	33480 X	25457	-0-	-8023 B	-0-	23341	2	2116	9	Y	1924	1904	0	-0-
08	33480 X	24665	-0-	-8815 B	-0-	22744	2	1921	9	Y	1746	1729	0	-0-
09	30000 X	23095	-0-	-6905 B	-0-	21300	2	1795	9	Y	1632	1632	0	-0-
10	29481 X	22804	-0-	-6677 B	-0-	21071	2	1733	9	Y	1575	1575	0	-0-
11	26760 X	20687	-0-	-6073 B	-0-	19029	2	1658	9	Y	1507	1495	0	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835														
06	0 W	101060	-0-	101060 B	1265991	986	1	90500	2	Y	8704	8442	0	-0-
						9574	9							
07	0 W	94407	-0-	94407 B	1360398	874	1	84657	2	Y	8069	7997	0	-0-
						8876	9							
08	0 W	83501	-0-	83501 B	1443899	837	1	75547	2	Y	6470	6415	0	-0-
						7117	9							
09	0 W	73086	-0-	73086 B	1516985	837	1	65978	2	Y	5701	5701	0	-0-
						6271	9							
10	0 W	69494	-0-	69494 B	1586479	876	1	62985	2	Y	5121	5121	0	-0-
						5633	9							
11	0 W	35755	-0-	35755 B	1622234	818	1	31509	2	Y	3116	3096	0	-0-
						3428	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884														
06	135810 X	82308	-0-	-53502 B	-0-	799	1	73435	2	Y	7340	7128	0	-0-
						8074	9							
07	140337 X	75835	-0-	-64502 B	-0-	698	1	67656	2	Y	6801	6744	0	-0-
						7481	9							
08	118699 X	65989	-0-	-52710 B	-0-	656	1	59314	2	Y	5472	5429	0	-0-
						6019	9							
09	97410 X	56117	-0-	-41293 B	-0-	634	1	50130	2	Y	4866	4866	0	-0-
						5353	9							
10	96100 X	53706	-0-	-42394 B	-0-	668	1	48164	2	Y	4431	4431	0	-0-
						4874	9							
11	82320 X	29521	-0-	-52799 B	-0-	666	1	25746	2	Y	2826	2809	0	-0-
						3109	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
06	55896 X	55896	-0-	-0- B	-0-	543	1	49869	2	Y	4985	4841	0	-0-
						5484	9							
07	95170 X	51129	-0-	-44041 B	-0-	471	1	45645	2	Y	4557	4518	0	-0-
						5013	9							
08	87730 X	44066	-0-	-43664 B	-0-	439	1	39636	2	Y	3628	3599	0	-0-
						3991	9							
09	70620 X	37611	-0-	-33009 B	-0-	425	1	33619	2	Y	3243	3243	0	-0-
						3567	9							
10	67332 X	35380	-0-	-31952 B	-0-	439	1	31671	2	Y	2973	2973	0	-0-
						3270	9							
11	55890 X	21552	-0-	-34338 B	-0-	489	1	18886	2	Y	1979	1967	0	-0-
						2177	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																				
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	52835	-0-		52835 B	910700				512 1	47068 2	Y	4777	4641 0	136 1				-0-	
07	0 W	49463	-0-		49463 B	960163				5255 9	44113 2	Y	4450	4413 0	37 1				-0-	
08	0 W	43957	-0-		43957 B	1004120				455 1	39512 2	Y	3644	3615 0	29 1				-0-	
09	0 W	37660	-0-		37660 B	1041780				4895 9	33642 2	Y	3265	3265 0					-0-	
10	0 W	34781	-0-		34781 B	1076561				437 1	31088 2	Y	2965	2965 0					-0-	
11	0 W	20276	-0-		20276 B	1096837				4008 9	17691 2	Y	1934	1923 0	11 1				-0-	
										426 1										
										3592 9										
										431 1										
										3262 9										
										458 1										
										2127 9										
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687																				
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355																				
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																				
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843																				
06	1653 N	1653	-0-		-0- B	-0-				174 1	408 2	N	974	680 1					294	
07	1616 N	1616	-0-		-0- B	-0-				1071 9	556 2	N	782	899 1					177	
08	1627 N	1627	-0-		-0- B	-0-				200 1	779 2	N	675	684 1					168	
09	1650 N	1052	-0-		-598 B	-0-				860 9	350 2	N	593	615 1					146	
10	1612 N	1169	-0-		-443 B	-0-				105 1	438 2	N	642	648 1					140	
11	1590 N	920	-0-		-670 B	-0-				743 9	181 2	N	646	656 1					130	
										50 1										
										652 9										
										25 1										
										706 9										
										28 1										
										711 9										
MARATHON OIL EF LLC 525398																				
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559																				
06	1260 X	106	-0-		-1154 B	-933322				12 3	94 9	Y	85	109 1					63	
07	1457 N	675	-0-		-782 B	-933322				572 3	103 9	Y	94	83 1					74	
08	0 N	-0-	-0-		-0- B	-933322						Y	-0-						74	
09	120 N	53	-0-		-67 B	-933322				12 3	41 9	Y	37	82 1					29	
10	682 N	27	-0-		-655 B	-933322				27 3		Y	-0-						29	
11	0 N	1	-0-		1 B	-933321				1 3		Y	-0-						29	
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC															
COLMAN															
				//CONT.//	24492	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	1H	RRCID	-> 270909			COMPL.	DATE 10/12/2013	TOTAL	DEPTH 13932	PERF.14272	- 19196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4200 X	1599	-0-	-2601 B	-292854	1512	3 87 9	Y	79	125	1		59		
07	4340 X	813	-0-	-3527 B	-292854	760	3 53 9	Y	48	69	1		38		
08	4340 X	909	-0-	-3431 B	-292854	909	3	Y	-0-				38		
09	2280 X	1663	-0-	-617 B	-292854	1281	3 382 9	Y	347	114	1		271		
10	1643 X	401	-0-	-1242 B	-292854	401	3	Y	-0-				271		
11	1590 X	-0-	-0-	-1590 B	-292854			Y	-0-				271		
HAMILTON WALLIS				WELL #:	1H	RRCID	-> 271734			COMPL.	DATE 10/24/2013	TOTAL	DEPTH 13961	PERF.14346	- 20043
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139			Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139			Y	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139			Y	-0-				-0-		
GOSSETT UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 271735			COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 14181	PERF.14356	- 18947
06	2730 X	785	-0-	-1945 B	-212722	640	3 145 9	Y	132	139	1		98		
07	2821 X	883	-0-	-1938 B	-212722	621	3 262 9	Y	238	148	1		188		
08	2139 X	456	-0-	-1683 B	-212722	456	3	Y	-0-				188		
09	1050 X	542	-0-	-508 B	-212722	542	3	Y	-0-	188	1		-0-		
10	868 X	133	-0-	-735 B	-212722	133	3	Y	-0-				-0-		
11	840 X	31	-0-	-809 B	-212722	31	3	Y	-0-				-0-		
LEY				WELL #:	1H	RRCID	-> 272175			COMPL.	DATE 01/17/2014	TOTAL	DEPTH 13751	PERF.14224	- 18441
06	5310 X	11059	-0-	5749 B	-821243	10939	3 120 9	Y	109	32	1		81		
07	5487 X	2412	-0-	-3075 B	-821243	2412	3	Y	-0-	81	1		-0-		
08	5487 X	6844	-0-	1357 B	-819886	6844	3	Y	-0-				-0-		
09	5310 X	3624	-0-	-1686 B	-819886	3624	3	Y	-0-				-0-		
10	5487 X	4735	-0-	-752 B	-819886	4735	3	Y	-0-				-0-		
11	5310 X	2164	-0-	-3146 B	-819886	2164	3	Y	-0-				-0-		
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780											
STEFANIE UNIT				WELL #:	1	RRCID	-> 263763			COMPL.	DATE 07/22/2011	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.13174	- 17230
06	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	690	1 88 9		64	3	N	80	175	1	30
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	716	1 90 9		249	3	N	82			112
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	714	1 86 9		192	3	N	78	160	1	30
09	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	688	1 88 9		168	3	N	80			110
10	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	715	1 91 9		279	3	N	83			193
11	960 N	893	-0-	-67 B	-0-	688	1 88 9		117	3	N	80	169	1	104

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1410 N	938	-0-	-472 B	-42654	35 1	699 3	Y	184	170 0			110	
07	1178 N	784	-0-	-394 B	-42654	29 1	542 3	Y	193	177 0			126	
08	1116 N	656	-0-	-460 B	-42654	28 1	489 3	Y	125	183 0			68	
09	930 N	406	-0-	-524 B	-42654	18 1	307 3	Y	73	112 0			29	
10	775 N	459	-0-	-316 B	-42654	22 1	346 3	Y	82	80 0			31	
11	630 N	503	-0-	-127 B	-42654	22 1	353 3	Y	115	112 0			34	
						1 4	127 9							
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
06	8130 X	3107	-0-	-5023 B	-0-	226 1	2507 3	Y	340	301 0			115	
07	4061 X	2285	-0-	-1776 B	-0-	374 9	1897 3	Y	230	252 0			93	
08	4061 X	288	-0-	-3773 B	-0-	135 1	249 3	Y	23	107 0			9	
09	3930 X	204	-0-	-3726 B	-0-	253 9	173 3	Y	17	19 0			7	
10	3348 X	286	-0-	-3062 B	-0-	14 1	236 3	Y	29	25 0			11	
11	3120 X	306	-0-	-2814 B	-0-	25 9	254 3	Y	30	32 0			9	
						12 1								
						19 9								
						18 1								
						32 9								
						19 1								
						33 9								
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907														
06	5850 X	4596	-0-	-1254 B	-46786	184 1	3719 3	Y	623	556 0			218	
07	7006 X	4607	-0-	-2399 B	-46786	8 4	685 9	Y	673	611 0			280	
08	6045 X	4626	-0-	-1419 B	-46786	195 1	3665 3	Y	622	649 0			253	
09	4770 X	4363	-0-	-407 B	-46786	7 4	740 9	Y	582	595 0			240	
10	4929 X	4493	-0-	-436 B	-46786	211 1	3724 3	Y	592	604 0			228	
11	4590 X	4407	-0-	-183 B	-46786	7 4	684 9	Y	578	630 0			176	
						208 1	3509 3	Y						
						6 4	640 9	Y						
						226 1	3610 3	Y						
						6 4	651 9	Y						
						220 1	3545 3	Y						
						6 4	636 9							
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982														
06	3510 X	2638	-0-	-872 B	-559975	111 1	2252 3	Y	245	210 0			83	
07	DLQ G-10	3020	-0-	3020 B	-556955	5 4	270 9	Y	261	238 0			106	
08	DLQ G-10	2748	-0-	2748 B	-554207	138 1	2590 3	Y	205	230 0			81	
09	DLQ G-10	2856	-0-	2856 B	-551351	5 4	287 9	Y	262	238 0			105	
10	DLQ G-10	3069	-0-	3069 B	-548282	135 1	2382 3	Y	326	309 0			122	
11	DLQ G-10	3181	-0-	3181 B	-545101	5 4	226 9	Y	276	317 0			81	
						143 1	2421 3	Y						
						4 4	288 9	Y						
						159 1	2547 3	Y						
						4 4	359 9	Y						
						168 1	2704 3	Y						
						5 4	304 9							

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 1H				RRCID -> 280452				COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13640			
																PERF.13893 - 19821			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	140	1	2826	3	Y	787	713	0						267
07	DLQ G-10	4382	-0-	4382 B	4382	177	1	3313	3	Y	805	745	0						327
08	DLQ G-10	4536	-0-	4536 B	8918	196	1	3410	3	Y	842	836	0						333
09	DLQ G-10	4314	-0-	4314 B	13232	193	1	3228	3	Y	808	817	0						324
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								324
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								324
RUNGE 2				WELL #: A 4H				RRCID -> 281480				COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13620			
																PERF.14126 - 20013			
06	8610 X	5754	-0-	-2856 B	-837322	263	1	5322	3	Y	143	130	0						49
07	DLQ G-10	5966	-0-	5966 B	-831356	294	1	5521	3	Y	128	125	0						52
08	DLQ G-10	6008	-0-	6008 B	-825348	316	1	5563	3	Y	107	117	0						42
09	DLQ G-10	5849	-0-	5849 B	-819499	318	1	5378	3	Y	130	120	0						52
10	DLQ G-10	5778	-0-	5778 B	-813721	329	1	5266	3	Y	158	151	0						59
11	DLQ G-10	5101	-0-	5101 B	-808620	294	1	4743	3	Y	51	95	0						15
RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H				RRCID -> 281630				COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13639			
																PERF.14142 - 19712			
06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-								-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-								-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT								-0-
TEAL OPERATING, LLC				840879															
HOERMANN UNIT				WELL #: 1H				RRCID -> 270400				COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 12525			
																PERF.12880 - 17094			
06	52 X	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	2	N	-0-								120
07	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-								120
08	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	4	1	13	2	N	-0-								120
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								120
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								120
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								120
LANGHOFF UNIT A				WELL #: 1H				RRCID -> 271117				COMPL. DATE 02/17/2013				TOTAL DEPTH 13009			
																PERF.13188 - 19648			
06	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	305	1	1911	2	N	422	567	1						32
07	1643 X	512	-0-	-1131 B	-0-	464	9	315	2	N	128	130	1						30
08	1457 X	103	-0-	-1354 B	-0-	141	9	30	2	N	57								87
09	2670 X	-0-	-0-	-2670 B	-0-	10	1			N	-0-								87
10	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-	63	9			N	15								102
*11	97 X	97	-0-	-0- B	-0-	13	1	81	2	N	3	87	1						18

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
TEAL OPERATING, LLC															
LOOS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1000 X	1000	-0-	-0- B	-0-	114	1	851	2	Y	32				81
07	2073 X	2073	-0-	-0- B	-0-	329	1	1548	2	Y	178	63	1		196
08	1739 X	1739	-0-	-0- B	-0-	339	1	1289	2	Y	68	145	1		119
09	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	36	4	75	9						
10	1400 X	1400	-0-	-0- B	-0-	11	1	50	2	Y	27				146
*11	923 X	923	-0-	-0- B	-0-	249	1	1056	2	Y	86				232
						95	9								
						64	1	663	2	Y	178	191	1		219
						196	9								
JANAK UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				227
CHUMCHAL UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170	
06	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	25	1	15	2	Y	78				183
07	73 X	73	-0-	-0- B	-0-	86	9	35	2	Y	30	130	1		83
08	116 X	116	-0-	-0- B	-0-	5	1	54	2	Y	22				105
09	133 X	133	-0-	-0- B	-0-	33	9	24	9						
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	13	1	77	2	Y	37				142
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	25	4								
						15	1			Y	116				258
						41	9			Y	80	180	1		158
BOENING UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908	
06	253 X	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	93	2	Y	133	75	1		110
07	1724 X	1724	-0-	-0- B	-0-	146	9	1007	2	Y	490	448	1		152
08	1383 X	1383	-0-	-0- B	-0-	178	1	678	2	Y	438	500	1		90
09	1458 X	1458	-0-	-0- B	-0-	539	9	482	9						
10	1172 X	1172	-0-	-0- B	-0-	179	1	760	2	Y	474	377	1		187
*11	1654 X	1654	-0-	-0- B	-0-	44	4								
						177	1			Y	179	191	1		175
						521	9								
						150	1	825	2	Y	3	119	1		59
						197	9								
						178	1	1461	2	Y					
						12	4	3	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT																				
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.//	840879																													
RATHKAMP UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	271614	COMPL.	DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	12609	PERF.	13103	-	17376																
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	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE	
06		900	X		209	-0-			-691	B		-0-						23	1		186	2	Y		-0-							98		
07		930	X		80	-0-			-850	B		-0-						7	1		67	2	Y		5							103		
																		6	9															
08		930	X		-0-	-0-			-930	B		-0-										Y		-0-								103		
09		900	X		-0-	-0-			-900	B		-0-										Y		-0-								103		
10		217	X		-0-	-0-			-217	B		-0-										Y		-0-								103		
11		210	X		3	-0-			-207	B		-0-						3	2			Y		-0-								103		
GERDES UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	271792	COMPL.	DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	12747	PERF.	12807	-	17409																
06		1980	X		1078	-0-			-902	B		-0-						165	1		801	2	N		102								277	
																		112	9															
07		899	X		586	-0-			-313	B		-0-						56	1		318	2	N		193		187	1					283	
																		212	9															
08		1218	X		1218	-0-			-0-	B		-0-						227	1		823	2	N		153		183	1					253	
																		168	9															
09		1080	X		617	-0-			-463	B		-0-						82	1		383	2	N		138		189	1					202	
																		152	9															
10		1116	X		817	-0-			-299	B		-0-						88	1		542	2	N		170		64	1					308	
																		187	9															
11		1170	X		1133	-0-			-37	B		-0-						126	1		850	2	N		143		264	1					187	
																		157	9															
GERDES UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	272177	COMPL.	DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.	13025	-	17105																
06		1560	X		1342	-0-			-218	B		-0-						129	1		725	2	N		444		415	1					107	
																		488	9															
07		1612	X		619	-0-			-993	B		-0-						60	1		241	2	N		289		244	1					152	
																		318	9															
08		1612	X		735	-0-			-877	B		-0-						100	1		375	2	N		236		183	1					205	
																		260	9															
09		1350	X		963	-0-			-387	B		-0-						116	1		595	2	N		229		376	1					58	
																		252	9															
10		1395	X		431	-0-			-964	B		-0-						18	1		117	2	N		269		187	1					140	
																		296	9															
11		1350	X		382	-0-			-968	B		-0-						10	1		54	2	N		289		294	1					135	
																		318	9															
KAISER UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	272179	COMPL.	DATE	03/30/2014	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	13240	-	18201																
06		2910	X		2395	-0-			-515	B		-0-						426	1		1724	2	Y		223		177	1					83	
																		245	9															
07		2095	X		2095	-0-			-0-	B		-0-						547	1		1383	2	Y		150		183	1					50	
																		165	9															
08		1674	X		1627	-0-			-47	B		-0-						345	1		1159	2	Y		112		59	1					103	
																		123	9															
09		2400	X		1441	-0-			-959	B		-0-						307	1		970	2	Y		149		147	1					105	
																		164	9															
10		2480	X		1415	-0-			-1065	B		-0-						261	1		1016	2	Y		125		148	1					82	
																		138	9															
11		2400	X		1333	-0-			-1067	B		-0-						297	1		930	2	Y		96		136	1					42	
																		106	9															

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
TEAL OPERATING, LLC														
FIELDS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
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
06	4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	557	1	3512	2	Y	614	549	1	194
07	3317 X	3177	-0-	-140 B	-0-	675	9	589	1	2303	2	Y	259	167
08	3317 X	3302	-0-	-15 B	-0-	285	9	659	1	2173	2	Y	427	264
09	4740 X	2760	-0-	-1980 B	-0-	470	9	577	1	1814	2	Y	335	190
10	4898 X	2799	-0-	-2099 B	-0-	369	9	501	1	1954	2	Y	313	134
11	4740 X	2506	-0-	-2234 B	-0-	344	9	537	1	1684	2	Y	259	244
						285	9							
MACHICEK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
06	3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	1062	1	2129	2	N	404	372	1	177
07	2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	444	9	363	1	1909	2	N	227	212
08	2077 X	2061	-0-	-16 B	-0-	250	9	134	1	1663	2	N	240	138
09	3630 X	1521	-0-	-2109 B	-0-	134	1	264	9	1191	2	N	165	303
10	3751 X	1702	-0-	-2049 B	-0-	148	1	182	9	580	2	N	190	320
11	3630 X	1943	-0-	-1687 B	-0-	913	1	209	9	1257	2	N	104	250
						572	1	114	9					
FIELDS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
06	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	362	1	2527	2	Y	447	388	1	180
07	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	492	9	342	1	1411	2	Y	222	136
08	1984 X	1910	-0-	-74 B	-0-	244	9	388	1	1318	2	Y	185	160
09	3390 X	1055	-0-	-2335 B	-0-	204	9	224	1	689	2	Y	129	93
10	3503 X	1035	-0-	-2468 B	-0-	142	9	198	1	762	2	Y	68	85
11	3390 X	1761	-0-	-1629 B	-0-	75	9	340	1	1131	2	Y	264	161
						290	9							
KAISER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591														
06	5446 X	5446	-0-	-0- B	-0-	1160	1	3835	2	Y	410	305	1	123
07	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	451	9	1055	1	3452	2	Y	197	43
08	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	217	9	1062	1	3391	2	Y	392	57
09	4290 X	4034	-0-	-256 B	-0-	431	9	890	1	2840	2	Y	276	80
10	4433 X	3314	-0-	-1119 B	-0-	304	9	614	1	2388	2	Y	284	77
11	4290 X	3146	-0-	-1144 B	-0-	312	9	691	1	2205	2	Y	227	160
						250	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.//		840879													
JANAK UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 272780				COMPL. DATE 07/14/2014				TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037			
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	
06	4556 X	4556	-0-	-0- B	-0-	794	1	3322	2	Y	400	420	1				88		
07	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	440	9	2676	2	Y	341	384	1				45		
08	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	611	1	2505	2	Y	308	290	1				63		
09	4560 X	2967	-0-	-1593 B	-0-	375	9	2039	2	Y	263	239	1				87		
10	4712 X	3118	-0-	-1594 B	-0-	750	1	2198	2	Y	326	363	1				50		
11	4560 X	2801	-0-	-1759 B	-0-	339	9	1862	2	Y	304	241	1				113		
						639	1												
						289	9												
						561	1												
						359	9												
						605	1												
						334	9												
JANAK UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 273210				COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088			
06	2760 X	2346	-0-	-414 B	-0-	485	1	1479	2	Y	347	400	1				150		
07	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	382	9	1959	2	Y	445	547	1				48		
08	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	972	1	1431	2	Y	296	226	1				118		
09	2340 X	2017	-0-	-323 B	-0-	490	9	1281	2	Y	295	311	1				102		
10	3410 X	1859	-0-	-1551 B	-0-	425	1	1237	2	Y	276	330	1				48		
11	3300 X	1823	-0-	-1477 B	-0-	326	9	1115	2	Y	275	176	1				147		
						411	1												
						325	9												
						318	1												
						304	9												
						405	1												
						303	9												
JANAK UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 273528				COMPL. DATE 07/13/2014				TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497			
06	4359 X	4359	-0-	-0- B	-0-	882	1	2800	2	Y	615	634	1				138		
07	2635 X	1461	-0-	-1174 B	-0-	677	9	969	2	Y	296	372	1				62		
08	2635 X	814	-0-	-1821 B	-0-	166	1	402	2	Y	277	276	1				63		
09	4350 X	440	-0-	-3910 B	-0-	326	9	134	2	Y	238	239	1				62		
10	4495 X	1044	-0-	-3451 B	-0-	107	1	595	2	Y	271	283	1				50		
11	4350 X	911	-0-	-3439 B	-0-	305	9	488	2	Y	238	221	1				67		
						44	1												
						262	9												
						151	1												
						298	9												
						161	1												
						262	9												
LANGLEY UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 273529				COMPL. DATE 03/15/2014				TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975			
06	6084 X	6084	-0-	-0- B	-0-	529	1	5151	2	N	367	357	1				148		
07	5890 X	690	-0-	-5200 B	-0-	404	9	169	2	N	59						207		
08	5673 X	826	-0-	-4847 B	-0-	456	1	345	2	N	45	172	1				80		
09	6090 X	837	-0-	-5253 B	-0-	65	9	364	2	N	27						107		
10	6293 X	-0-	-0-	-6293 B	-0-	431	1										107		
*11	12024 X	12024	-0-	-0- B	-0-	50	9	5536	2	N	430	374	1				163		
						443	1												
						30	9												
						6015	1												
						473	9												

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.// 840879									
POTH UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 274460	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL	DEPTH 13106	PERF.13448	- 18793	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6750 X	4329	-0-	-2421 B	-0-	1142 1	2845 2	N	311	326 1			165
07	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	342 9	3880 2	N	448	475 1			138
08	6975 X	6491	-0-	-484 B	-0-	4251 1	3265 2	N	465	455 1			148
09	7170 X	7170	-0-	-0- B	-0-	493 9	3875 2	N	511	541 1			118
10	7533 X	6941	-0-	-592 B	-0-	2714 1	4357 2	N	421	379 1			160
11	7290 X	5948	-0-	-1342 B	-0-	512 9	4172 2	N	461	541 1			80
						2733 1							
						562 9							
						2121 1							
						463 9							
						1269 1							
						507 9							
KAISER UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 274666	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL	DEPTH 13329	PERF.13253	- 20196	
06	4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	927 1	2822 2	Y	353	270 1			100
07	2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	388 9	1766 2	Y	166	184 1			82
08	2325 X	2239	-0-	-86 B	-0-	390 1	1633 2	Y	98	77 1			103
09	4140 X	2461	-0-	-1679 B	-0-	183 9	1695 2	Y	213	261 1			55
10	4278 X	2352	-0-	-1926 B	-0-	498 1	1705 2	Y	188	181 1			62
11	4140 X	2254	-0-	-1886 B	-0-	108 9	1516 2	Y	264	273 1			53
						532 1							
						234 9							
						440 1							
						207 9							
						448 1							
						290 9							
FIELDS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 274668	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH 12828	PERF.13321	- 16682	
06	2010 X	464	-0-	-1546 B	-0-	64 1	383 2	Y	15				102
07	1116 X	9	-0-	-1107 B	-0-	17 9	7 2	Y	-0-				102
08	992 X	779	-0-	-213 B	-0-	2 1	638 2	Y	33				135
09	1269 X	1269	-0-	-0- B	-0-	105 1	1069 2	Y	13				148
10	1392 X	1392	-0-	-0- B	-0-	36 9	1189 2	Y	-0-				148
*11	2236 X	2236	-0-	-0- B	-0-	186 1	1961 2	Y	-0-				148
						14 9							
						203 1							
						275 1							
FIELDS UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 274669	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL	DEPTH 12834	PERF.13327	- 17481	
06	3690 X	3138	-0-	-552 B	-0-	467 1	2254 2	Y	379	374 1			75
07	3813 X	708	-0-	-3105 B	-0-	417 9	435 2	Y	136	124 1			87
08	2325 X	1916	-0-	-409 B	-0-	123 1	1522 2	Y	6				93
09	3150 X	1697	-0-	-1453 B	-0-	150 9	1457 2	Y	-0-				93
10	3255 X	1819	-0-	-1436 B	-0-	387 1	1541 2	Y	-0-				93
11	3150 X	3030	-0-	-120 B	-0-	7 9	2663 2	Y	-0-				93
						240 1							
						278 1							
						367 1							
ADAMEK UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 274673	COMPL. DATE 06/22/2014	TOTAL	DEPTH 13256	PERF.17911	- 18862	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
TEAL OPERATING, LLC														
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
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	
06	2970 X	2875	-0-	-95 B	-0-	341 1	2207 2	Y	297	365 1			125	
07	3069 X	2079	-0-	-990 B	-0-	327 9	1593 2	Y	136	104 1			157	
08	2790 X	2101	-0-	-689 B	-0-	336 1	1578 2	Y	71	141 1			87	
09	2880 X	1573	-0-	-1307 B	-0-	150 9	1243 2	Y	71				158	
10	2976 X	1081	-0-	-1895 B	-0-	405 1	820 2	Y	112	140 1			130	
11	2880 X	1169	-0-	-1711 B	-0-	40 4	930 2	Y	107	130 1			107	
						252 1								
						78 9								
						138 1								
						123 9								
						121 1								
						118 9								
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
06	2730 X	1289	-0-	-1441 B	-0-	111 1	814 2	Y	331	464 1			62	
07	2821 X	466	-0-	-2355 B	-0-	364 9	173 2	Y	233	183 1			112	
08	1736 X	413	-0-	-1323 B	-0-	37 1	103 2	Y	250	273 1			89	
09	1290 X	788	-0-	-502 B	-0-	256 9	537 2	Y	120				209	
10	1732 X	1732	-0-	-0- B	-0-	35 1	1364 2	Y	125	220 1			114	
*11	1135 X	1135	-0-	-0- B	-0-	275 9	825 2	Y	191	170 1			135	
						119 1								
						132 9								
						230 1								
						138 9								
						100 1								
						210 9								
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
06	2863 X	2863	-0-	-0- B	-0-	310 1	1907 2	N	587	557 1			143	
07	1978 X	1978	-0-	-0- B	-0-	646 9	1292 2	N	397	393 1			147	
08	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	249 1	1008 2	N	386	335 1			198	
09	1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	437 9	934 2	N	331	281 1			248	
10	878 X	878	-0-	-0- B	-0-	247 1	457 2	N	303	361 1			190	
*11	1145 X	1145	-0-	-0- B	-0-	23 4	707 2	N	287	277 1			200	
						212 1								
						364 9								
						88 1								
						333 9								
						122 1								
						316 9								
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
06	3990 X	3990	-0-	-0- B	-0-	570 1	3295 2	Y	114	74 1			139	
07	2038 X	2038	-0-	-0- B	-0-	125 9	1639 2	Y	91	59 1			171	
08	1529 X	1529	-0-	-0- B	-0-	299 1	1148 2	Y	75	137 1			109	
09	3990 X	1000	-0-	-2990 B	-0-	100 9	712 2	Y	134				243	
10	4123 X	168	-0-	-3955 B	-0-	280 1	124 2	Y	24	169 1			98	
11	3990 X	689	-0-	-3301 B	-0-	18 4	585 2	Y	-0-				98	
						141 1								
						147 9								
						26 9								
						104 1								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
TEAL OPERATING, LLC														
HOERMANN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2499 X	2499	-0-	-0- B	-0-	292 1	1746 2	N		419		349 1		178
07	567 X	567	-0-	-0- B	-0-	461 9								
08	641 X	641	-0-	-0- B	-0-	59 1	282 2	N		205		295 1		88
09	541 X	541	-0-	-0- B	-0-	226 9								
10	1281 X	1281	-0-	-0- B	-0-	75 1	279 2	N		261		154 1		195
*11	588 X	588	-0-	-0- B	-0-	287 9								
						51 1	251 2	N		217		155 1		257
						239 9								
						149 1	888 2	N		222		367 1		112
						244 9								
						43 1	321 2	N		204		191 1		125
						224 9								
LOOS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
06	22 X	22	-0-	-0- B	-0-	4 1	12 2	N		5				107
07	39 X	39	-0-	-0- B	-0-	6 9								
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	7 1	32 2	N		-0-				107
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		1		23 1		85
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				85
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				85
LOOS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
06	1870 X	1870	-0-	-0- B	-0-	201 1	1251 2	N		380		363 1		110
07	272 X	272	-0-	-0- B	-0-	418 9								
08	505 X	505	-0-	-0- B	-0-	23 1	116 2	N		121		89 1		142
09	638 X	638	-0-	-0- B	-0-	133 9								
*10	401 X	401	-0-	-0- B	-0-	101 1	326 2	N		71				213
*11	380 X	380	-0-	-0- B	-0-	78 9								
						94 1	439 2	N		95		186 1		122
						105 9								
						60 1	323 2	N		16		36 1		102
						18 9								
						57 1	323 2	N		-0-				102
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
06	61 X	61	-0-	-0- B	-0-	4 1	24 2	Y		30				62
07	623 X	623	-0-	-0- B	-0-	33 9								
08	40 X	40	-0-	-0- B	-0-	102 1	436 2	Y		77				139
09	274 X	274	-0-	-0- B	-0-	85 9								
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	4 1	11 2	Y		23				162
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	25 9								
						6 1	34 2	Y		213				375
						234 9								
								Y		33		184 1		224
								Y		-0-				224

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
TEAL OPERATING, LLC															
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641															
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
06	2349 X	2349	-0-	-0- B	-0-	245	1	1559	2	Y	495	336	1		309
07	1147 X	866	-0-	-281 B	-0-	545	9	459	2	Y	298	372	1		235
08	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-	79	1			Y	32				267
09	2340 X	-0-	-0-	-2340 B	-0-	328	9			Y	-0-				267
10	2418 X	731	-0-	-1687 B	-0-	113	1	568	2	Y	45				312
*11	1057 X	1057	-0-	-0- B	-0-	50	9	808	2	Y	142	190	1		264
						93	1								
						156	9								
LOOS UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092	
06	1814 X	1814	-0-	-0- B	-0-	357	1	1118	2	N	308	374	1		117
07	979 X	979	-0-	-0- B	-0-	339	9	577	2	N	178	175	1		120
08	902 X	902	-0-	-0- B	-0-	206	1	558	2	N	151	158	1		113
09	357 X	357	-0-	-0- B	-0-	196	9	213	2	N	60				173
10	55 X	55	-0-	-0- B	-0-	178	1	44	2	N	-0-				173
*11	41 X	41	-0-	-0- B	-0-	166	9	30	2	N	-0-				173
						78	1								
						66	9								
						11	1								
						11	1								
RATHKAMP UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252	
06	3540 X	2398	-0-	-1142 B	-0-	330	1	1938	2	Y	118				210
07	3658 X	2005	-0-	-1653 B	-0-	130	9	1591	2	Y	77	197	1		90
08	2821 X	2486	-0-	-335 B	-0-	329	1	1850	2	Y	78	31	1		137
09	2400 X	2257	-0-	-143 B	-0-	85	9	1712	2	Y	166	189	1		114
10	2480 X	1961	-0-	-519 B	-0-	472	1	1560	2	Y	123	146	1		91
11	2400 X	942	-0-	-1458 B	-0-	78	4	695	2	Y	150	105	1		136
						362	1								
						183	9								
						266	1								
						135	9								
						82	1								
						165	9								
BOENING UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625	
06	9133 X	9133	-0-	-0- B	-0-	1216	1	7152	2	Y	695	625	1		200
07	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	765	9	4905	2	Y	166	293	1		73
08	6444 X	6444	-0-	-0- B	-0-	986	1	5014	2	Y	33	33	1		73
09	6097 X	6097	-0-	-0- B	-0-	183	9	5021	2	Y	5				78
10	6079 X	6079	-0-	-0- B	-0-	1248	1	4890	2	Y	325	232	1		171
*11	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	146	4	3127	2	Y	391	451	1		111
						1059	1	430	9						
						11	4								
						831	1								
						358	9								
						554	1								
						17	4								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.//	840879											
COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 276648	COMPL.	DATE 01/07/2015	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13572	- 18663		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	6150 X	3741	-0-	-2409 B	-0-	1345	1	2115	2	N	255	580	1		315	
07	6355 X	5926	-0-	-429 B	-0-	281	9	2921	2	N	611	558	1		368	
08	6355 X	4707	-0-	-1648 B	-0-	2333	1	2533	2	N	562	643	1		287	
09	4920 X	4910	-0-	-10 B	-0-	672	9	2578	2	N	596	665	1		218	
10	5921 X	4587	-0-	-1334 B	-0-	1556	1	2520	2	N	528	549	1		197	
11	5730 X	4147	-0-	-1583 B	-0-	618	9	3207	2	N	539	556	1		180	
						1676	1									
						656	9									
						1486	1									
						581	9									
						347	1									
						593	9									
ADAMEK UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 285563	COMPL.	DATE 04/01/2018	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13333	- 19078		
06	20340 X	16806	-0-	-3534 B	-0-	2580	1	12677	2	N	1408	1466	1		152	
07	20708 X	16036	-0-	-4672 B	-0-	1549	9	11517	2	N	1281	1173	1		260	
08	18724 X	15634	-0-	-3090 B	-0-	3110	1	11621	2	N	1063	1118	1		205	
09	17790 X	14441	-0-	-3349 B	-0-	1409	9	11522	2	N	977	862	1		320	
10	18259 X	14281	-0-	-3978 B	-0-	2844	1	11259	2	N	952	1080	1		192	
11	16800 X	13122	-0-	-3678 B	-0-	1169	9	11287	2	N	742	622	1		312	
						1844	1									
						1075	9									
						1975	1									
						1047	9									
						1019	1									
						816	9									
HOERMANN UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 285842	COMPL.	DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH	12621	PERF.13152	- 20202		
06	31696 X	31696	-0-	-0- B	-0-	3714	1	23485	2	N	4088	3860	1		375	
07	25358 X	19658	-0-	-5700 B	-0-	4497	9	13636	2	N	2895	2935	1		335	
08	24583 X	19555	-0-	-5028 B	-0-	2837	1	13024	2	N	2765	2942	1		158	
09	31710 X	17739	-0-	-13971 B	-0-	3185	9	12203	2	N	2672	2622	1		208	
10	32767 X	17905	-0-	-14862 B	-0-	3206	1	12885	2	N	2549	2685	1		72	
11	31710 X	15913	-0-	-15797 B	-0-	283	4	11359	2	N	2482	2207	1		347	
						2571	1									
						26	4									
						2202	1									
						14	4									
						1773	1									
						51	4									
HOERMANN UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 286378	COMPL.	DATE 07/24/2018	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.13102	- 19197		
06	26167 X	26167	-0-	-0- B	-0-	3219	1	18704	2	N	3858	3665	1		293	
07	16075 X	16075	-0-	-0- B	-0-	4244	9	10734	2	N	2871	2782	1		382	
08	15614 X	15614	-0-	-0- B	-0-	2183	1	9986	2	N	2637	2947	1		72	
09	15031 X	15031	-0-	-0- B	-0-	3158	9	2901	9		2548	2428	1		192	
10	14325 X	14325	-0-	-0- B	-0-	2473	1	10092	2	N	2435	2537	1		90	
*11	12813 X	12813	-0-	-0- B	-0-	254	4	2803	9		2330	2027	1		393	
						2117	1									
						19	4									
						1709	1									
						11	4									
						1312	1									
						39	4									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.//	840879												
LOOS UNIT				WELL #:	9H	RRCID	-> 287445	COMPL.	DATE 05/01/2019	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12666	-	18160			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	27840 X	12278	-0-	-15562 B	-0-		1375	1	8019	2	N	2622	2645	1			122
07	11253 X	9584	-0-	-1669 B	-0-		2884	9	6208	2	N	1885	1967	1			40
08	11253 X	84	-0-	-11169 B	-0-		1302	1	21	2	N	52					92
09	12270 X	4104	-0-	-8166 B	-0-		2074	9	2979	2	N	329	283	1			138
10	12679 X	8029	-0-	-4650 B	-0-		6	1	5227	2	N	1297	902	1			533
*11	33120 X	33120	-0-	-0- B	-0-		57	9	25265	2	N	3867	4260	1			140
							740	1	4254	9							
							23	4									
							1375	1									
							1427	9									
							3504	1									
							97	4									
LOOS UNIT				WELL #:	10H	RRCID	-> 287894	COMPL.	DATE 05/04/2019	TOTAL	DEPTH 12715	PERF.12646	-	19175			
06	19200 X	5551	-0-	-13649 B	-0-		566	1	3639	2	N	1224	1016	1			258
07	8184 X	1289	-0-	-6895 B	-0-		1346	9	794	2	N	327	355	1			230
08	11574 X	11574	-0-	-0- B	-0-		135	1	6732	2	N	2691	2741	1			180
09	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-		360	9	2960	9		2089	1947	1			322
10	8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-		1728	1	5615	2	N	1836	2038	1			120
11	11190 X	987	-0-	-10203 B	-0-		154	4	2298	9		425	520	1			25
							1201	1	5471	2	N						
							18	4	2020	9							
							868	1	472	2	N						
							10	4	468	9							
							31	1									
							16	4									
BOENING UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 288201	COMPL.	DATE 08/02/2019	TOTAL	DEPTH 12868	PERF.13200	-	19454			
06	78540 X	43249	-0-	-35291 B	-0-		5491	1	31906	2	N	5320	5250	1			227
07	65441 X	39791	-0-	-25650 B	-0-		5852	9	28859	2	N	4589	4516	1			300
08	57474 X	38412	-0-	-19062 B	-0-		5884	1	26625	2	N	3878	3918	1			260
09	47130 X	35648	-0-	-11482 B	-0-		5048	9	4266	9		3547	3714	1			93
10	44702 X	16745	-0-	-27957 B	-0-		6709	1	26103	2	N	1497	1563	1			27
11	43260 X	15924	-0-	-27336 B	-0-		812	4	3902	9		1832	1536	1			323
							5589	1	13016	2	N						
							54	4									
							2082	1									
							1647	9									
							1207	1									
							2015	9									
GERDES UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 288224	COMPL.	DATE 06/10/2019	TOTAL	DEPTH 12858	PERF.12806	-	17462			
06	35760 X	32362	-0-	-3398 B	-0-		4107	1	24721	2	N	3213	3240	1			150
07	31341 X	23592	-0-	-7749 B	-0-		3534	9	17064	2	N	2782	2664	1			268
08	30256 X	21062	-0-	-9194 B	-0-		3468	1	14249	2	N	2495	2540	1			223
09	32370 X	16253	-0-	-16117 B	-0-		3060	9	2745	9		2360	2335	1			248
10	33449 X	15817	-0-	-17632 B	-0-		3689	1	11206	2	N	2183	2354	1			77
11	32370 X	14889	-0-	-17481 B	-0-		379	4	2401	9		2188	2055	1			210
							2427	1									
							24	4									
							1995	1									
							14	4									
							1656	1	10777	2	N						
							49	4	2407	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.// 840879												
GERDES UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 288225	COMPL. DATE 06/09/2019		TOTAL	DEPTH 12899	PERF.12913 - 17980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	35400 X	32904	-0-	-2496 B	-0-		4155 1	25089 2	N			3327	3201 1			288
07	31775 X	22105	-0-	-9670 B	-0-		3660 9	15872 2	N			2645	2793 1			140
08	30256 X	20927	-0-	-9329 B	-0-		3323 1	14306 2	N			2465	2395 1			210
09	32910 X	15165	-0-	-17745 B	-0-		2910 9	2712 9	N			2341	2409 1			142
10	34007 X	15110	-0-	-18897 B	-0-		3553 1	10391 2	N			2239	2208 1			173
11	32910 X	13634	-0-	-19276 B	-0-		356 4	2575 9	N			2143	2224 1			92
							2178 1	10794 2	N							
							21 4	2463 9	N							
							1841 1	9751 2	N							
							12 4	2357 9	N							
							1454 1		N							
							72 4		N							
BOENING UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 288232	COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL	DEPTH 12940	PERF.13301 - 20362				
06	81750 X	51640	-0-	-30110 B	-0-		6663 1	37655 2	N			6656	6406 1			405
07	66774 X	48038	-0-	-18736 B	-0-		7322 9	34870 2	N			5400	5541 1			264
08	59582 X	43614	-0-	-15968 B	-0-		7228 1	30181 2	N			4587	4654 1			197
09	51630 X	38302	-0-	-13328 B	-0-		5940 9	5046 9	N			4277	4284 1			190
10	53351 X	20276	-0-	-33075 B	-0-		7489 1	27638 2	N			2234	2281 1			143
11	51630 X	34493	-0-	-17137 B	-0-		898 4	4705 9	N			4413	4189 1			367
							5902 1	15339 2	N							
							57 4	2457 9	N							
							2469 1	26012 2	N							
							11 4	4854 9	N							
							3416 1		N							
							211 4		N							
LANGHOFF UNIT A				WELL #:		8L	RRCID -> 288768	COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL	DEPTH 13167	PERF.13215 - 19864				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N			NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N			NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N			NO RPT				-0-
09	SHUT IN	92461	-0-	92461 B	92461		14305 1	65939 2	N			9895	9231 1			664
10	209181 X	116720	-0-	-92461 B	-0-		1332 4	10885 9	N			12874	13140 1			398
11	151710 X	83862	-0-	-67848 B	-0-		14898 1	87544 2	N			7404	7300 1			502
							117 4	14161 9	N							
							7526 1	67840 2	N							
							352 4	8144 9	N							
BOENING UNIT				WELL #:		6L	RRCID -> 288772	COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL	DEPTH 13033	PERF.13307 - 17920				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N			NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N			NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N			NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N			NO RPT				-0-
10	SHUT IN	7437	-0-	7437 B	7437		1136 1	4799 2	N			1365	565 1			800
*11	233040 X	216461	-0-	-16579 B	-0-		1502 9	161101 2	N			29773	30271 1			302
							21622 1	32750 9	N							
							988 4		N							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC LANGHOFF UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 840879 9L	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288773		CAPACITY COMPL. DATE 09/09/2020					CNTY: DE WITT						
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
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SHUT	IN	62264	-0-	62264 B	62264			10097	1	44105	2	N	5858	5197	1			661
									1618	4	6444	9							
10	162413	X	100149	-0-	-62264 B	-0-			13207	1	77496	2	N	8500	8572	1			589
									96	4	9350	9							
11	129990	X	61798	-0-	-68192 B	-0-			8061	1	47016	2	N	5914	6013	1			490
									216	4	6505	9							
BOENING UNIT					WELL #:	6U	RRCID -> 288774	COMPL. DATE 10/30/2020	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.	13392	-	18362				
06	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10	SHUT	IN	19	-0-	19 B	19			5	1	14	2	N	-0-					-0-
*11	181110	X	97479	-0-	-83631 B	-0-			9236	1	70115	2	N	16133	15216	1			917
									382	4	17746	9							
CHUMCHAL UNIT					WELL #:	6L	RRCID -> 288866	COMPL. DATE 12/18/2019	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.	13164	-	22004				
06	141660	X	75298	-0-	-66362 B	-0-			11265	1	55518	2	N	7741	7663	1			271
									8515	9									
07	132122	X	61890	-0-	-70232 B	-0-			11613	1	43503	2	N	6158	6116	1			313
									6774	9									
08	132122	X	52434	-0-	-79688 B	-0-			9215	1	37543	2	N	5160	5364	1			109
									5676	9									
09	80250	X	41245	-0-	-39005 B	-0-			5157	1	30888	2	N	4727	4638	1			198
									5200	9									
10	77810	X	35559	-0-	-42251 B	-0-			4657	1	26446	2	N	4051	3942	1			307
									4456	9									
11	75300	X	30039	-0-	-45261 B	-0-			2156	1	24060	2	N	3475	3256	1			526
									3823	9									
CHUMCHAL UNIT					WELL #:	7L	RRCID -> 288867	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	13085	-	20349				
06	144150	X	83821	-0-	-60329 B	-0-			12734	1	62240	2	N	8043	7788	1			443
									8847	9									
07	148955	X	71639	-0-	-77316 B	-0-			13578	1	50915	2	N	6496	6595	1			344
									7146	9									
08	148955	X	55681	-0-	-93274 B	-0-			10144	1	39266	2	N	5701	5857	1			188
									6271	9									
09	89730	X	41386	-0-	-48344 B	-0-			5077	1	31137	2	N	4702	4479	1			411
									5172	9									
10	86614	X	37298	-0-	-49316 B	-0-			4866	1	27592	2	N	4400	4295	1			516
									4840	9									
11	83820	X	31736	-0-	-52084 B	-0-			2267	1	25030	2	N	4035	4176	1			375
									4439	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
TEAL OPERATING, LLC				//CONT.// 840879		7L		RRCID -> 288870		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12997		PERF.13238 - 18404				
JANAK UNIT				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
06	96870 X	44256	-0-	-52614 B	-0-		7054 4706 9	1	32496	2	N		4278	4257	1			146
07	71889 X	36775	-0-	-35114 B	-0-		7195 3479 9	1	26101	2	N		3163	2970	1			339
08	71889 X	35389	-0-	-36500 B	-0-		8297 1966 9	1	25126	2	N		1787	1938	1			188
09	69570 X	25616	-0-	-43954 B	-0-		5762 2019 9	1	17835	2	N		1835	1619	1			404
10	45725 X	21372	-0-	-24353 B	-0-		4029 1678 9	1	15665	2	N		1525	1601	1			328
11	44250 X	18429	-0-	-25821 B	-0-		4121 1371 9	1	12937	2	N		1246	1386	1			188
JANAK-LOOS				WELL #:	6L	RRCID -> 288871	COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12963		PERF.13207 - 20352							
06	122460 X	47509	-0-	-74951 B	-0-		8007 6993 9	1	32509	2	N		6357	6347	1			208
07	108593 X	63385	-0-	-45208 B	-0-		11682 7559 9	1	44144	2	N		6872	6752	1			328
08	108593 X	82264	-0-	-26329 B	-0-		18770 6135 9	1	57359	2	N		5577	5770	1			135
09	105090 X	58719	-0-	-46371 B	-0-		13195 3991 9	1	41533	2	N		3628	3414	1			349
10	63395 X	45297	-0-	-18098 B	-0-		8615 3221 9	1	33461	2	N		2928	3103	1			174
11	79620 X	36139	-0-	-43481 B	-0-		8031 2761 9	1	25347	2	N		2510	2444	1			240
LOOS UNIT				WELL #:	12L	RRCID -> 288931	COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12916		PERF.13160 - 19205							
06	124530 X	84993	-0-	-39537 B	-0-		10656 12196 9	1	62141	2	N		11087	10097	1			1115
07	128681 X	112902	-0-	-15779 B	-0-		17681 9565 9	1	85656	2	N		8695	9443	1			367
08	128681 X	78378	-0-	-50303 B	-0-		13742 1804 4	1	54441	2	N		7628	7709	1			286
09	124530 X	59406	-0-	-65124 B	-0-		9683 52 4	1	43214	2	N		5870	5916	1			240
10	112902 X	47864	-0-	-65038 B	-0-		8530 5315 9	1	34019	2	N		4832	4921	1			151
11	109260 X	47765	-0-	-61495 B	-0-		10068 4668 9	1	33029	2	N		4244	3947	1			448
LOOS UNIT				WELL #:	11L	RRCID -> 288992	COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 12932		PERF.13139 - 21052							
06	176310 X	70274	-0-	-106036 B	-0-		8099 13089 9	1	49086	2	N		11899	11336	1			865
07	132680 X	95738	-0-	-36942 B	-0-		13799 15514 9	1	66425	2	N		14104	14703	1			266
08	132680 X	120979	-0-	-11701 B	-0-		20806 1767 4	1	83869	2	N		13215	12851	1			630
09	128400 X	88257	-0-	-40143 B	-0-		14262 72 4	1	63449	2	N		9522	9959	1			193
10	95728 X	78414	-0-	-17314 B	-0-		14315 9082 9	1	55017	2	N		8256	8303	1			146
11	117090 X	46110	-0-	-70980 B	-0-		9309 5859 9	1	30942	2	N		5326	4534	1			938

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) TEAL OPERATING, LLC GERDES-LANGHOFF				//CONT.// WELL #:	24492 500 840879 1L	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
						RRCID ->	289035	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12883	PERF.12673	- 19742				
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
06	182730 X	52799	-0-	-129931 B	-0-	6632 8799	1 9	37368	2	N	7999	7911	1				385	
07	171120 X	51820	-0-	-119300 B	-0-	7316 8094	1 9	36410	2	N	7358	7368	1				375	
08	171120 X	47596	-0-	-123524 B	-0-	7994 1083	1 4	31769	2	N	6136	6235	1				276	
09	69480 X	43499	-0-	-25981 B	-0-	6631 62	1 4	30908	2	N	5362	5034	1				604	
10	54560 X	39881	-0-	-14679 B	-0-	5077 36	1 4	29541	2	N	4752	5090	1				266	
11	52800 X	34821	-0-	-17979 B	-0-	3754 116	1 4	25877	2	N	4613	4676	1				203	
GERDES-RATHKAMP				WELL #:	1L	RRCID ->	289147	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.12701	- 19362				
06	164220 X	47142	-0-	-117078 B	-0-	5896 7882	1 9	33364	2	N	7165	6712	1				677	
07	169694 X	45924	-0-	-123770 B	-0-	6495 7824	1 9	31605	2	N	7113	7566	1				224	
08	169694 X	53454	-0-	-116240 B	-0-	9263 1430	1 4	35861	2	N	6273	6216	1				281	
09	74640 X	43349	-0-	-31291 B	-0-	6581 63	1 4	30720	2	N	5441	5420	1				302	
10	48732 X	40461	-0-	-8271 B	-0-	5144 36	1 4	29824	2	N	4961	4794	1				469	
11	51720 X	35413	-0-	-16307 B	-0-	3781 114	1 4	26278	2	N	4764	4660	1				573	
2 D OIL & GAS LLC DEWITT COUNTY HWY 87				953828 WELL #:	1	RRCID ->	263753	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 6445	- 7266				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT						-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT						-0-	
DIAL (HOCKLEY 3380) OFFSPRING WELL SALVAGE PEREIRA				24525 150 618934 WELL #:	2	RRCID ->	104466	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL	DEPTH	4410	PERF. 3354	- 3362				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) BLUEBONNET OIL & GAS SANGER HEIRS 392				24571 600 076838 WELL #:	1UT	RRCID ->	118975	COMPL. DATE	10/06/1985	TOTAL	DEPTH	13218	PERF. 9620	- 9668				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
				//CONT.//	24571 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
				//CONT.//	076838									
				WELL #:	4UT	RRCID ->	119951	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9676 -	9720
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DIAMOND T (2800)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
					24571 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
					076838									
				WELL #:	3	RRCID ->	112643	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2840 -	2844
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DINERO, WEST (HOCKLEY)														
APEX ENERGY, INC.														
MCNEILL C														
					24888 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK		
					027424									
				WELL #:	1	RRCID ->	212347	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4410 -	4424
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
HARKINS ESTATE														
					24888 510	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
					139584									
				WELL #:	1	RRCID ->	231909	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4496 -	4563
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DINERO, WEST (PETTUS)														
RODESSA OPERATING COMPANY														
MCNEILL														
					24888 664	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
					723592									
				WELL #:	2	RRCID ->	181975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4304 -	5026
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)			24888 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558								
MCNEIL			WELL #: 1		RRCID -> 172263		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DINERO, W. (YEGUA 5300)			24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.			027424								
MCNEILL			WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277								
DOBIE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297								
DOBIE			WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370		
06	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
07	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
08	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
09	14B	DENY	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	75
11	14B2	EXT	NO RPT	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT	75

DINERO, W. (4300)															//CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															//CONT.// 907297					LFW					WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79										
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79										
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					79										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					79										
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									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-										
11	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									
06	300	N	250	-0-	-50		-0-	44	1	206	3	Y	-0-						10										
07	341	N	266	-0-	-75		-0-	61	1	205	3	Y	-0-						10										
08	341	N	270	-0-	-71		-0-	60	1	210	3	Y	-0-						10										
09	253	N	253	-0-	-0-		-0-	60	1	193	3	Y	-0-						10										
10	279	N	259	-0-	-20		-0-	59	1	200	3	Y	-0-						10										
11	270	N	NO RPT	-0-	-270		-0-					Y	NO RPT						10										
DIRKS (HOCKLEY 3300)															24950 600 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.															093620														
ROBERTS, MORRIS ET AL															WELL #: 2 T					RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330									
06	870	N	752	-0-	-118		-0-	134	1	618	3	Y	-0-						-0-										
07	992	N	799	-0-	-193		-0-	185	1	614	3	Y	-0-						-0-										
08	992	N	811	-0-	-181		-0-	181	1	630	3	Y	-0-						-0-										
09	758	N	758	-0-	-0-		-0-	180	1	578	3	Y	-0-						-0-										
10	806	N	775	-0-	-31		-0-	175	1	600	3	Y	-0-						-0-										
11	780	N	NO RPT	-0-	-780		-0-					Y	NO RPT						-0-										
DIRKS (1850)															24950 800 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.															093620														
GINGERICH, GEORGE C.															WELL #: 1D					RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775									
06	210	N	207	-0-	-3		-0-	207	2			N	-0-						-0-										
07	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	2			N	-0-						-0-										
08	267	N	267	-0-	-0-		-0-	267	2			N	-0-						-0-										
09	240	N	240	-0-	-0-		-0-	240	2			N	-0-						-0-										
10	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	2			N	-0-						-0-										
11	270	N	NO RPT	-0-	-270		-0-					N	NO RPT						-0-										

DOLAN (HOSTETTER)										25177 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										859552							
DOLAN										WELL #: 1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10711 - 10783			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
DOLAN (LULING SAND)										25177 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										859552							
PRASEK 139										WELL #: 1	RRCID -> 198382	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 11893	PERF.10270 - 10280			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				1
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19																	
DREYER (VICKSBURG 3600)										26106 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PREMIER MINERALS, INC.										676033							
ROGER										WELL #: 1R	RRCID -> 191812	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3471 - 3475			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
DREYER (2900)										26106 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
VANTAGE OPERATING, LLC										882608							
MOSLEY										WELL #: 1	RRCID -> 139459	COMPL. DATE 01/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1346 - 1352			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
DRY HOLLOW (11024)										26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.										040190							
EICHHORN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 245567	COMPL. DATE 08/17/2008	TOTAL DEPTH 17000	PERF.10516 - 10529			
06	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2				N	-0-				109
07	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	748	2	11	9		N	10				119
08	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	680	2	2	9		N	2				121
09	570 N	475	-0-	-95	B	-0-	472	2	3	9		N	3				124
10	744 N	388	-0-	-356	B	-0-	384	2	4	9		N	4				128
11	660 N	625	-0-	-35	B	-0-	625	2				N	-0-				128

DRY HOLLOW (11024)													CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY																
O.A. LAMPLEY GU 1																
WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	9 1	703 2	N			2					4
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	2 9	725 2	N			3	4 1				3
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	9 1	600 2	N			3	4 1				2
09	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	3 9	515 2	N			3					5
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	7 1	661 2	N			4	3 1				6
*11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	3 9	660 2	N			3	4 1				5
O. A. LAMPLEY GU 1													WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
11	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			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-					-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARRETT		WELL #:		2	RRCID -> 281673		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905					
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	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				
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2				N	-0-		-0-
07	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2				N	-0-		-0-
08	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2				N	-0-		-0-
*09	1410 N	774	-0-	-636	-0-	774	2				N	-0-		-0-
*10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2				N	-0-		-0-
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2				N	-0-		-0-
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748				
06	14B2 EXT	149	-0-	149	417	149	2				N	-0-		-0-
07	500 X	83	-0-	-417	-0-	83	2				N	-0-		-0-
08	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-		-0-
*09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2				N	-0-		-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-		-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2				N	-0-		-0-
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)				26214 531	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROCHELLE				WELL #:	2	RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ROCHELLE				WELL #:	4	RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083				
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	41	1	3068	2	N	-0-			-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	40	1	3034	2	N	-0-			-0-
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	38	1	2736	2	N	-0-			-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	41	1	2966	2	N	-0-			-0-
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	38	1	2846	2	N	-0-			-0-
*11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	41	1	2747	2	N	-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 #:	7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL	DEPTH 14120	PERF.13951	-	14055
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	8	RRCID ->	175280	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH 14350	PERF.13674	-	14188
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184523	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL	DEPTH 15030	PERF.13774	-	13800
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1				WELL #:	14	RRCID ->	188640	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL	DEPTH 14247	PERF.13700	-	13825
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	N	-0-		-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-		-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-		-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	2	1	136	2	N	-0-		-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	N	-0-		-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	2	1	119	2	N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROCHELLE				WELL #:	3	RRCID ->	174438	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL	DEPTH 15375	PERF.14094	-	14226
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		13	RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065		PERF.13700 - 13817			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 13540			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	25	1	1871	2	N	-0-				33
07	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	28	1	2120	2	N	-0-				33
08	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	28	1	2070	2	N	-0-				33
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	-0-				33
10	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	26	1	1899	2	N	-0-				33
11	2040 N	406	-0-	-1634	-0-	6	1	400	2	N	-0-				33

GARRETT			WELL #:		2	RRCID -> 281643		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)													//CONT.//		26214 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327												
ROCHELLE GAS UNIT													WELL #:		1R		RRCID -> 231373		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 16550		PERF.11830 - 12239		
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					
06	30	N	30	-0-		-0-		-0-		30	2			N	-0-					-0-					
07	31	N	17	-0-		-14		-0-		17	2			N	-0-					-0-					
08	31	N	15	-0-		-16		-0-		15	2			N	-0-					-0-					
*09	30	N	9	-0-		-21		-0-		9	2			N	-0-					-0-					
10	31	N	23	-0-		-8		-0-		23	2			N	-0-					-0-					
11	30	N	23	-0-		-7		-0-		23	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		
06	270	N	258	-0-		-12		-0-		3	1	255	2	N	-0-					51					
07	248	N	48	-0-		-200		-0-		1	1	47	2	N	-0-		1	1		50					
08	348	N	348	-0-		-0-		-0-		5	1	341	2	N	2		1	1		51					
										2	9														
09	270	N	-0-	-0-		-270		-0-						N	-0-					51					
10	376	N	376	-0-		-0-		-0-		5	1	371	2	N	-0-		1	1		50					
11	330	N	-0-	-0-		-330		-0-						N	-0-					50					
EDWARDS GAS UNIT						WELL #:		3		RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686									
06	150	N	124	-0-		-26		-0-		2	1	122	2	Y	-0-					-0-					
07	155	N	151	-0-		-4		-0-		2	1	149	2	Y	-0-					-0-					
08	DLQ G-10		142	-0-		142		142		2	1	140	2	Y	-0-					-0-					
09	291	N	149	-0-		-142		-0-		2	1	147	2	Y	-0-					-0-					
10	86	N	86	-0-		-0-		-0-		1	1	85	2	Y	-0-					-0-					
*11	158	N	158	-0-		-0-		-0-		2	1	156	2	Y	-0-					-0-					
O. A. LAMPLEY GU 1						WELL #:		9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985		PERF.12230 - 12779									
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-					
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-					
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-					
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-					
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-					
11	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									
06	SWR 10		932	-0-		932		124448		12	1	917	2	N	3					5					
										3	9														
07	SWR 10		948	-0-		948		125396		12	1	934	2	N	2		4	1		3					
										2	9														
08	SWR 10		941	-0-		941		126337		13	1	924	2	N	4		4	1		3					
										4	9														
09	SWR 10		899	-0-		899		127236		12	1	883	2	N	4					7					
										4	9														
10	SWR 10		964	-0-		964		128200		13	1	947	2	N	4		4	1		7					
										4	9														
11	SWR 10		718	-0-		718		128918		10	1	704	2	N	4		5	1		6					
										4	9														

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)														
MERIT ENERGY COMPANY														
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088														
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	SWR	10	2784 -0-	2784	727785	36	1	2726 2	N	20				115
07	SWR	10	2828 -0-	2828	730613	22	9	2771 2	N	19	2	1		132
08	SWR	10	2794 -0-	2794	733407	21	9	2731 2	N	23	2	1		153
09	SWR	10	2642 -0-	2642	736049	38	1	2592 2	N	13				166
10	SWR	10	2632 -0-	2632	738681	25	9	2576 2	N	19	182	1		3
11	SWR	10	2326 -0-	2326	741007	36	1	2273 2	N	17	2	1		18
						14	9							
						35	1							
						21	9							
						34	1							
						19	9							
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
DRY HOLLOW SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135														
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	535 2	N	-0-				-0-
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	7	1	539 2	N	-0-				-0-
08	558 N	148	-0-	-410	-0-	2	1	146 2	N	-0-				-0-
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	7	1	505 2	N	-0-				-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	8	1	610 2	N	-0-				-0-
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	558 2	N	-0-				-0-
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DAGG RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FRANK GU														
WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)												CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY																			
FRANK GU																			

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 15775		PERF.11040 - 11072	
M	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
06	2700 X	2413	-0-	-287	-0-	31 1	2331 2	N	46				223
07	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	51 9	2425 2	N	27	215 1			35
08	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	32 1	1981 2	N	49	39 1			45
09	2700 X	1451	-0-	-1249	-0-	30 9	1380 2	N	47				92
10	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	27 1	2287 2	N	55	39 1			108
*11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	54 9	2384 2	N	56	42 1			122
						19 1							
						52 9							
						31 1							
						61 9							
						35 1							
						62 9							

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 278670		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 16700		PERF.10550 - 10896	
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	29 1	2177 2	N	26	167 1			33
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	29 9	2278 2	N	22	11 1			44
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	30 1	2339 2	N	39	12 1			71
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	24 9	2147 2	N	16				87
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	32 1	2180 2	N	29	12 1			104
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	43 9	2058 2	N	27	12 1			119
						30 1							
						18 9							
						29 1							
						32 9							
						31 1							
						30 9							

HILDA DAGG				WELL #: 1		RRCID -> 278676		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 13601		PERF.10539 - 10569	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	6 1	413 2	N	8				116
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	9 9	388 2	N	5	15 1			106
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	5 1	366 2	N	7	10 1			103
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	6 9	459 2	N	9				112
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	5 1	388 2	N	10	9 1			113
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 9	368 2	N	7	10 1			110
						10 9							
						5 1							
						11 9							
						5 1							
						8 9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANK GU														
WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475														
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	25	1	1886	2	N	52			168
						57	9							
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	25	1	1937	2	N	43	27	1	184
						47	9							
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	27	1	1939	2	N	57	206	1	35
						63	9							
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	26	1	1857	2	N	55			90
						61	9							
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	27	1	1967	2	N	65	31	1	124
						72	9							
*11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	28	1	1869	2	N	59	32	1	151
						65	9							
GARRETT														
WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-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														
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	3	1	248	2	N	5			102
						6	9							
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	3	1	244	2	N	8			110
						9	9							
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	3	1	248	2	N	3			113
						3	9							
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	3	1	230	2	N	4			117
						4	9							
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	382	2	N	7			124
						8	9							
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	N	3			127
						3	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136									
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 7		RRCID -> 281586		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10526 - 11464	
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		
06	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	40 1	3029 2	N	22		129		
07	3627 X	3209	-0-	-418	-0-	24 9	3147 2	N	19	1 1	147		
08	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	41 1	3155 2	N	16	1 1	162		
09	3420 X	3170	-0-	-250	-0-	21 9	3107 2	N	18	179 1	1		
10	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	43 1	3340 2	N	16	1 1	16		
*11	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	18 9	3086 2	N	25	1 1	40		
						46 1							
						28 9							

GARRETT				WELL #: 2		RRCID -> 281612		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905	
06	1500 N	900	-0-	-600	-0-	12 1	867 2	N	19		107		
07	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	21 9	1288 2	N	13	9 1	111		
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	17 1	1406 2	N	22	10 1	123		
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	14 9	1349 2	N	18		141		
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	19 1	1450 2	N	24	11 1	154		
11	1410 N	1197	-0-	-213	-0-	20 9	1160 2	N	18	11 1	161		
						26 9							
						17 1							
						20 9							

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 16		RRCID -> 281631		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	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	
06	T. A.	3084	-0-	3084	15973	40 1	3032 2	Y	11		19		
07	T. A.	2404	-0-	2404	18377	12 9	2366 2	Y	6	15 1	10		
08	T. A.	2003	-0-	2003	20380	31 1	1966 2	Y	9	13 1	6		
09	22342 X	1962	-0-	-20380	-0-	7 9	1924 2	Y	10		16		
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	27 1	1823 2	Y	10	11 1	15		
11	3090 X	1381	-0-	-1709	-0-	10 9	1353 2	Y	7	10 1	12		
						11 9							
						25 1							
						11 9							
						20 1							
						8 9							

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VESELY		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484		
06	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCHELLE		WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			-0-
*09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			-0-

ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248		
06	1080 X	149	-0-	-931	-0-	149	2			-0-
07	124 X	83	-0-	-41	-0-	83	2			-0-
08	155 X	75	-0-	-80	-0-	75	2			-0-
*09	150 X	46	-0-	-104	-0-	46	2			-0-
10	155 X	113	-0-	-42	-0-	113	2			-0-
11	150 X	113	-0-	-37	-0-	113	2			-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)		26214 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
ROCHELLE		WELL #: 5		RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			-0-
*09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-		82

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 2 D OIL & GAS LLC 953828
 DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY 085408
 SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

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
06	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	407	1	17575 3	N	-0-		78
07	18507 X	9579	-0-	-8928	-0-	210	1	9369 3	N	-0-		78
08	18507 X	7491	-0-	-11016	-0-	178	1	7313 3	N	-0-		78
*09	17910 X	9575	-0-	-8335	-0-	208	1	9345 3	N	20		98
						22	9					
*10	18507 X	9476	-0-	-9031	-0-	216	1	9260 3	N	-0-		98
11	17910 X	10641	-0-	-7269	-0-	244	1	10397 3	N	-0-		98

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

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
06	86430 X	45222	-0-	-41208	-0-	40931	3	4291 9	Y	3901	3901 0	27
07	74369 X	42486	-0-	-31883	-0-	38542	3	3944 9	Y	3585	3585 0	27
08	68262 X	54468	-0-	-13794	-0-	50700	3	3768 9	Y	3425	3425 0	27
*09	54750 X	51387	-0-	-3363	-0-	47701	3	3686 9	Y	3351	3339 0	26
*10	48701 X	42087	-0-	-6614	-0-	38922	3	3165 9	Y	2877	2877 0	26
11	51090 X	42706	-0-	-8384	-0-	39768	3	2938 9	Y	2671	2671 0	26

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 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	* EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALLO ROJO A WELL #: 6H RRCID -> 288771 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 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	* EOM BALANCE
06	0 A	24646	-0-	24646	24980	910	1	12680 3	N	10051	10051 0	-0-
						11056	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/10/2020

GALLO ROJO A WELL #: 7H RRCID -> 288778 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11176 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	* EOM BALANCE
06	0 A	42744	-0-	42744	42965	1144	1	16756 3	Y	22585	22585 0	-0-
						24844	9					

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/05/2020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
GALLO ROJO A															
				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	085408										
				WELL #:	8H	RRCID ->	288779	COMPL. DATE	09/04/2019	TOTAL DEPTH	11160	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	BALANCE
06		0 A	43730	-0-	43730	44452	1027 1	14834	3	Y	25335	25335	0		-0-
							27869 9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10490 06/07/2020															

LONESOME DOVE A				WELL #:	8H	RRCID ->	288947	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	12275	-	18184
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 A	13344	-0-	13344	13344	324 1	5961	3	Y	6417	6417	0		-0-
							7059 9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020															

A. BANDUCH C				WELL #:	5H	RRCID ->	289088	COMPL. DATE	01/19/2020	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	N/A		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/18/2020															

LONESOME DOVE A				WELL #:	6H	RRCID ->	289109	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11931	PERF.	12220	-	17510
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 A	31455	-0-	31455	31455	716 1	13349	3	Y	15809	15809	0		-0-
							17390 9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020															

LONESOME DOVE A				WELL #:	7H	RRCID ->	289146	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	12418	-	18265
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/27/2020															

A. BANDUCH C				WELL #:	8H	RRCID ->	289151	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	N/A		
06		0 A	76625	-0-	76625	76625	950 1	15286	3	Y	54899	54759	0	140 1	-0-
							60389 9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10760 06/14/2020															

LONESOME DOVE A				WELL #:	11H	RRCID ->	289152	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	11572	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 A	34976	-0-	34976	34976	786 1	14588	3	Y	17820	17820	0		-0-
							19602 9								
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10586 08/23/2020															

YANTA A-CREWS B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	289608	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
CRISP B-CREWS A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289680	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	N/A						
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
06		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					109333														
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #:	1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	12917	PERF.	N/A						
06		OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
R BORCHARDT UNIT A				WELL #:	2	RRCID ->	268564	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13389	-	18469				
*12	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	375	1	273	3	N	568	572	0					349
							5	5	625	9									
*01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	398	1	242	3	N	501	410	0	187	1			253
							21	5	551	9									
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	885	1	12	3	N	440	445	0					248
							484	9											
*03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1146	1	20	3	N	667	670	0					245
							734	9											
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	1161	1	21	3	N	839	841	0					243
							923	9											
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1148	1	27	3	N	722	733	0					232
							794	9											
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	1			N	-0-							232
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	440	1	6	3	N	275	169	0					338
							303	9											
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	115	1	253	3	N	718	724	0	177	1			155
							790	9											
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	N	728	730	0					153
							801	9											
10	488	X	488	-0-	-0-	-0-	87	1	75	3	N	296	298	0					151
							326	9											
*11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	132	1	26	3	N	311	312	0					150
							342	9											
HAHN DEW				WELL #:	1H	RRCID ->	268704	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	14134	-	18185				
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7188	3	607	9	N	552	722	1					90
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5324	3	1056	9	N	960	734	1					316
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	8916	3	1277	9	N	1161	1282	1					195
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6311	3	828	9	N	753	743	1					205
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7445	3	900	9	N	818	765	1					258
*11	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7077	3	923	9	N	839	737	1					360
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I				WELL #:	1	RRCID ->	270899	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12613	-	18604				
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-							227
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							227
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							227
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	187	1					125
*10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-							125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	411	1	5227	3	N	1025	901	1		293
						112	5	1128	9						
*01	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	475	1	3457	3	N	962	1084	1		171
						316	5	1058	9						
*02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	372	1	3832	3	N	897	890	1		178
						282	5	987	9						
*03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	463	3	N	973	902	1		249
						2	5	1070	9						
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	229	1	4157	3	N	927	902	1		274
						240	5	1020	9						
05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	296	1	7525	3	N	917	887	1		304
						442	5	1009	9						
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	384	1	6533	3	N	871	895	1		280
						301	5	958	9						
07	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	490	1	6702	3	N	784	898	1		166
						862	9								
08	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	642	1	6669	3	N	854	720	1		300
						939	9								
09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	422	1	6607	3	N	801	920	1		181
						881	9								
10	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	322	1	4887	3	N	746	735	1		192
						821	9								
*11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	286	1	4237	3	N	801	729	1		264
						881	9								
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
06	10410 X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1		150
07	11966 X	7453	-0-	-4513	-0-	7143	3	310	9	N	282	335	1		97
08	11966 X	6145	-0-	-5821	-0-	5892	3	253	9	N	230	244	1		83
09	11580 X	7329	-0-	-4251	-0-	7018	3	311	9	N	283	258	1		108
10	10540 X	8464	-0-	-2076	-0-	8146	3	318	9	N	289	277	1		120
11	10200 X	8300	-0-	-1900	-0-	7968	3	332	9	N	302	365	1		57
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572															
06	10410 X	10210	-0-	-200	-0-	9838	3	372	9	N	338	377	1		150
07	11749 X	8971	-0-	-2778	-0-	8593	3	378	9	N	344	375	1		119
08	11749 X	7434	-0-	-4315	-0-	7129	3	305	9	N	277	296	1		100
09	11370 X	7069	-0-	-4301	-0-	6770	3	299	9	N	272	268	1		104
10	10540 X	10033	-0-	-507	-0-	9666	3	367	9	N	334	299	1		139
11	10200 X	8734	-0-	-1466	-0-	8385	3	349	9	N	317	396	1		60
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296															
06	2250 X	697	-0-	-1553	-0-	697	3			N	-0-				-0-
07	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-				-0-
08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-				-0-
09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-				-0-
10	10075 X	6592	-0-	-3483	-0-	6592	3			N	-0-				-0-
11	9750 X	6642	-0-	-3108	-0-	6642	3			N	-0-				-0-
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258															
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-				-0-
07	5239 X	4448	-0-	-791	-0-	4448	3			N	-0-				-0-
08	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			N	-0-				-0-
09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			N	-0-				-0-
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-				-0-
11	8940 X	8062	-0-	-878	-0-	8062	3			N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333				WELL #: 8		RRCID -> 286056		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13137 - 18924						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	70339 X	50548	-0-	-19791	-0-	44494	3	5115	9	939	5	N	4650	4650	0			-0-
*01	70339 X	31277	-0-	-39062	-0-	25439	3	3552	9	2286	5	N	3229	3229	0			-0-
*02	65801 X	21708	-0-	-44093	-0-	17833	3	2587	9	1288	5	N	2352	2352	0			-0-
*03	52390 X	19243	-0-	-33147	-0-	16687	3	2488	9	68	5	N	2262	2262	0			-0-
04	50700 X	16295	-0-	-34405	-0-	13367	3	2170	9	758	5	N	1973	1973	0			-0-
05	50561 X	13968	-0-	-36593	-0-	11376	3	1940	9	652	5	N	1764	1764	0			-0-
06	30270 X	10	-0-	-30260	-0-	10	3					N	-0-					-0-
07	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	19743	3			4308	9	N	3916	3916	0			-0-
08	19251 X	13752	-0-	-5499	-0-	11482	3			2270	9	N	2064	2064	0			-0-
09	16290 X	12218	-0-	-4072	-0-	10568	3			1650	9	N	1500	1500	0			-0-
10	24056 X	15514	-0-	-8542	-0-	14029	3			1485	9	N	1350	1350	0			-0-
11	23280 X	9314	-0-	-13966	-0-	8042	3			1272	9	N	1156	1156	0			-0-
SEIDEL UNIT A				WELL #: 14		RRCID -> 286057		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13060 - 19085						
*12	86454 X	86454	-0-	-0-	-0-	6	1	1476	5	70159	3	N	13466	13466	0			-0-
*01	71244 X	71244	-0-	-0-	-0-	54813	3	11504	9	4927	5	N	10458	10458	0			-0-
*02	61654 X	54443	-0-	-7211	-0-	42308	3	9077	9	3058	5	N	8252	8252	0			-0-
*03	65906 X	50108	-0-	-15798	-0-	41259	3	8680	9	169	5	N	7891	7891	0			-0-
04	63780 X	42797	-0-	-20983	-0-	33322	3	7582	9	1893	5	N	6893	6893	0			-0-
05	65906 X	39748	-0-	-26158	-0-	30918	3	7054	9	1776	5	N	6413	6413	0			-0-
06	63780 X	40	-0-	-63740	-0-	24	3	15	9	1	5	N	14	14	0			-0-
07	58187 X	3268	-0-	-54919	-0-	2584	3			684	9	N	622	622	0			-0-
08	50096 X	40097	-0-	-9999	-0-	31777	3			8320	9	N	7564	7564	0			-0-
09	42810 X	38635	-0-	-4175	-0-	31980	3			6655	9	N	6050	6050	0			-0-
10	39742 X	33676	-0-	-6066	-0-	27923	3			5753	9	N	5230	5230	0			-0-
11	38790 X	27398	-0-	-11392	-0-	22423	3			4975	9	N	4523	4523	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 #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	98611 X	64545	-0-	-34066	-0-	4 1	51923 3	N	10479	10479 0		-0-	
						1091 5	11527 9						
*01	98611 X	58855	-0-	-39756	-0-	45532 3	4095 5	N	8389	8389 0		-0-	
						9228 9							
*02	73196 X	42918	-0-	-30278	-0-	33317 3	2408 5	N	6539	6539 0		-0-	
						7193 9							
*03	67673 X	38616	-0-	-29057	-0-	31667 3	130 5	N	6199	6199 0		-0-	
						6819 9							
04	65490 X	32607	-0-	-32883	-0-	25285 3	1436 5	N	5351	5351 0		-0-	
						5886 9							
05	64542 X	29780	-0-	-34762	-0-	23067 3	1325 5	N	4898	4898 0		-0-	
						5388 9							
06	56970 X	28	-0-	-56942	-0-	17 3	1 5	N	9	9 0		-0-	
						10 9							
07	45880 X	2502	-0-	-43378	-0-	1979 3	523 9	N	475	475 0		-0-	
08	38626 X	31736	-0-	-6890	-0-	24919 3	6817 9	N	6197	6197 0		-0-	
09	32610 X	29700	-0-	-2910	-0-	24623 3	5077 9	N	4615	4615 0		-0-	
10	29791 X	25040	-0-	-4751	-0-	20774 3	4266 9	N	3878	3878 0		-0-	
11	30720 X	20079	-0-	-10641	-0-	16326 3	3753 9	N	3412	3412 0		-0-	
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349													
*12	54622 X	34295	-0-	-20327	-0-	2 1	26638 3	N	6452	6452 0		-0-	
						558 5	7097 9						
*01	54622 X	29464	-0-	-25158	-0-	21646 3	1937 5	N	5346	5346 0		-0-	
						5881 9							
*02	51098 X	24841	-0-	-26257	-0-	18399 3	1323 5	N	4654	4654 0		-0-	
						5119 9							
*03	54622 X	24794	-0-	-29828	-0-	19576 3	80 5	N	4671	4671 0		-0-	
						5138 9							
04	41790 X	24182	-0-	-17608	-0-	18308 3	1038 5	N	4396	4396 0		-0-	
						4836 9							
05	34286 X	22077	-0-	-12209	-0-	16699 3	956 5	N	4020	4020 0		-0-	
						4422 9							
06	28500 X	23	-0-	-28477	-0-	13 3	1 5	N	8	8 0		-0-	
						9 9							
07	26567 X	2056	-0-	-24511	-0-	1482 3	574 9	N	522	522 0		-0-	
08	24986 X	24085	-0-	-901	-0-	18368 3	5717 9	N	5197	5197 0		-0-	
09	24180 X	23944	-0-	-236	-0-	19300 3	4644 9	N	4222	4222 0		-0-	
10	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	19967 3	4253 9	N	3866	3866 0		-0-	
11	23310 X	19936	-0-	-3374	-0-	16144 3	3792 9	N	3447	3447 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*12	65906 X	57793	-0-	-8113	-0-	4	1	46218	3	N	9636	9636	0	-0-
						971	5	10600	9					
*01	65906 X	48044	-0-	-17862	-0-	36585	3	3285	5	N	7431	7431	0	-0-
						8174	9							
*02	61654 X	36970	-0-	-24684	-0-	28259	3	2039	5	N	6065	6065	0	-0-
						6672	9							
*03	65906 X	33759	-0-	-32147	-0-	27373	3	112	5	N	5704	5704	0	-0-
						6274	9							
04	55920 X	28688	-0-	-27232	-0-	22107	3	1255	5	N	4842	4842	0	-0-
						5326	9							
05	57784 X	26645	-0-	-31139	-0-	20543	3	1179	5	N	4475	4475	0	-0-
						4923	9							
06	46500 X	25	-0-	-46475	-0-	15	3	1	5	N	8	8	0	-0-
						9	9							
07	39525 X	2106	-0-	-37419	-0-	1723	3	383	9	N	348	348	0	-0-
08	33759 X	27942	-0-	-5817	-0-	21805	3	6137	9	N	5579	5579	0	-0-
09	28680 X	26367	-0-	-2313	-0-	21636	3	4731	9	N	4301	4301	0	-0-
10	26660 X	22020	-0-	-4640	-0-	18404	3	3616	9	N	3287	3287	0	-0-
11	27030 X	15901	-0-	-11129	-0-	12925	3	2976	9	N	2705	2705	0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
*12	57628 X	57628	-0-	-0-	-0-	4	1	45976	3	N	9712	9712	0	-0-
						965	5	10683	9					
*01	44283 X	44283	-0-	-0-	-0-	33074	3	2964	5	N	7495	7495	0	-0-
						8245	9							
*02	33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	25389	3	1828	5	N	6094	6094	0	-0-
						6703	9							
*03	77655 X	31651	-0-	-46004	-0-	25100	3	102	5	N	5863	5863	0	-0-
						6449	9							
04	75150 X	27378	-0-	-47772	-0-	20521	3	1162	5	N	5177	5177	0	-0-
						5695	9							
05	57629 X	25587	-0-	-32042	-0-	19187	3	1097	5	N	4821	4821	0	-0-
						5303	9							
06	42870 X	26	-0-	-42844	-0-	14	3	1	5	N	10	10	0	-0-
						11	9							
07	36270 X	2247	-0-	-34023	-0-	1622	3	625	9	N	568	568	0	-0-
08	31651 X	27178	-0-	-4473	-0-	20455	3	6723	9	N	6112	6112	0	-0-
09	27390 X	25657	-0-	-1733	-0-	20341	3	5316	9	N	4833	4833	0	-0-
10	25575 X	23793	-0-	-1782	-0-	19348	3	4445	9	N	4041	4041	0	-0-
11	26310 X	18474	-0-	-7836	-0-	14625	3	3849	9	N	3499	3499	0	-0-
G KLEIN C D-WSCH A ULW B WELL #: 1 RRCID -> 289192 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G KLEIN C D-WSCH A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289731 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)											CAPACITY			CNTY: KARNES											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED																									
G KLEIN C D-WSCH A ULW C											WELL #: 1			RRCID -> 289732			COMPL. DATE 01/18/2020			TOTAL DEPTH 12670			PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			N	NO RPT		-0-					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																									
MIGURA																									
WELL #: 1																									
RRCID -> 252842																									
COMPL. DATE 04/22/2009																									
TOTAL DEPTH 13551																									
PERF.14007 - 16787																									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	22	8				93					
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				93					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				93					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				93					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				93					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				93					
KRAUSE A																									
WELL #: 1																									
RRCID -> 255061																									
COMPL. DATE 11/05/2009																									
TOTAL DEPTH 13100																									
PERF.13375 - 16375																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502	-8502	-8502	-8502			N	-0-	-0-	-0-				257					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8502	-8502	-8502	-8502			N	-0-	-0-	-0-				257					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				257					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				257					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				257					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				257					
LANIK A																									
WELL #: 1																									
RRCID -> 256982																									
COMPL. DATE 03/26/2010																									
TOTAL DEPTH 13327																									
PERF.13485 - 17020																									
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	868 1	745 9	1361 3	N	677	543 1	3 8						302					
*07	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	-0-	897 1	646 9	992 3	N	587	534 1							355					
08	2914	X	2263	-0-	-651	-0-	-0-	899 1	652 9	712 3	N	593	557 1							391					
09	2820	X	1860	-0-	-960	-0-	-0-	863 1	556 9	441 3	N	505	747 1							149					
10	2914	X	2398	-0-	-516	-0-	-0-	892 1	635 9	871 3	N	577	559 1							167					
11	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	-0-	870 1	653 9	1229 3	N	594	572 1							189					
KICKENDAHL UNIT 1																									
WELL #: 1H																									
RRCID -> 256985																									
COMPL. DATE 05/01/2010																									
TOTAL DEPTH 13488																									
PERF.13412 - 17879																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8				-0-					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				-0-					
KRAUSE B																									
WELL #: 1																									
RRCID -> 257509																									
COMPL. DATE 05/25/2010																									
TOTAL DEPTH 12885																									
PERF.12967 - 18440																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				50					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				50					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				50					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				50					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				50					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-				50					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351													
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	91 1	283 3	Y			75	76 1	11
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	83 9	299 3	Y			75	77 1	9
08	527 N	483	-0-	-44	-0-	96 1	292 3	Y			83	87 1	5
09	510 N	128	-0-	-382	-0-	83 9	64 9	Y			58	60 1	3
*10	527 N	446	-0-	-81	-0-	100 1	257 3	Y			87	76 1	14
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	91 9	637 3	Y			104	104 1	14
						64 1							
						93 1							
						96 9							
						63 1							
						114 9							
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		290
*07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	98 3	40 9	N			36		326
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N			-0-	185 1	141
09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	34 3	4 9	N			4		145
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N			-0-		145
*11	77 X	77	-0-	-0-	-0-	52 3	25 9	N			23		168
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		-0-
11	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													
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	863 1	2361 3	N			558	556 1	300
*07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	614 9	2349 3	N			559	521 1	338
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	899 1	2127 3	N			509	368 1	479
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	560 9	2007 3	N			435	697 1	217
*10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	870 1	2171 3	N			504	668 1	53
*11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	479 9	1818 3	N			453	347 1	159
						899 1							
						554 9							
						777 1							
						498 9							
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210													
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	46 1	56 3	N			33		108
*07	24 X	24	-0-	-0-	-0-	36 9		N			-0-		108
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1		N			-0-		108
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	56 1	54 3	N			-0-		108
*10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N			-0-		108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		108

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 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1286	1	4	3	N	267	182	1	2	8	215
						294	9									
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1350	1	232	3	N	274	373	1			116
						301	9									
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1385	1	402	3	N	267	342	1			41
						294	9									
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1477	1	296	9	N	269	183	1			127
10	1984 N	1303	-0-	-681	-0-	1028	1	275	9	N	250	191	1			186
11	2100 N	1154	-0-	-946	-0-	864	1	290	9	N	264	357	1			93
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629																
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	262	1	2129	3	Y	485	483	1	6	8	77
						534	9									
*07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	282	1	1712	3	Y	492	535	1	4	8	30
						541	9									
08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	264	1	1450	3	Y	442	414	1			58
						486	9									
09	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	213	1	1431	3	Y	419	432	1			45
						461	9									
*10	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	236	1	1363	3	Y	483	467	1			61
						531	9									
*11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	227	1	1720	3	Y	414	459	1			16
						455	9									
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497																
06	SHUT IN	123	-0-	123	123	86	1	23	3	N	13	13	8			242
						14	9									
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					242
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123					N	1	179	1			64
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					64
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					64
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					64
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																
06	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	1			N	-0-					73
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	660	3	207	9	N	188	182	1			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					107
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					144
*11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	25	3	57	9	N	52					196
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585																
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	2	8			42
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
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	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			54	
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	116	1	81	3	N	168			222	
						185	9								
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	101	1	158	9	N	144	182	1	184	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	89	1	135	9	N	123	170	1	137	
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	261	1	154	9	N	140	186	1	91	
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	213	1	81	3	N	124			215	
						136	9								
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849															
06	750 N	480	-0-	-270	-0-	93	1	177	3	N	191	4	8	457	
						210	9								
*07	775 N	148	-0-	-627	-0-	75	1	73	9	N	66	373	1	148	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	39	9	N	35		2 8	183	
09	750 N	193	-0-	-557	-0-	61	1	132	9	N	120	184	1	119	
*10	744 N	195	-0-	-549	-0-	66	1	129	9	N	117	183	1	53	
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	508	3	N	124			177	
						136	9								
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203															
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	414	4	N	87			152	
						96	9								
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	682	4	N	115	190	1	77	
						127	9								
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	121	1	530	4	N	96			173	
						106	9								
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	130	1	600	4	N	63	191	1	45	
						69	9								
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	716	4	N	127			172	
						140	9								
*11	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	812	4	N	142	183	1	131	
						156	9								
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	143	1	906	3	Y	61	47	1	35	
						67	9								
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	127	1	873	3	Y	58	72	1	21	
						64	9								
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	152	1	670	3	Y	67	71	1	17	
						74	9								
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	104	1	772	3	Y	73	55	1	35	
						80	9								
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	119	1	774	3	Y	80	97	1	18	
						88	9								
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	Y	82	63	1	37	
						90	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
ULRICH A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264531	COMPL.	DATE 09/13/2018	TOTAL	DEPTH 12966	PERF.12844	- 18825				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	404	1	2600	3	N	736	663	1	5	8	288	
*07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	810	9	2265	3	N	751	850	1			189	
						394	1										
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	826	9	2112	3	N	711	720	1			180	
						404	1										
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	782	9	1810	3	N	636	709	1			107	
						411	1										
*10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	700	9	1743	3	N	608	535	1			180	
						421	1										
*11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	669	9	1485	3	N	553	500	1			233	
						403	1										
						608	9										
CASKEY A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264533	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 13277	PERF.13641	- 19201				
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	418	1	3047	3	N	1119	209	0	533	1	528	
*07	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	1231	9	9274	3	N	2471	2742	1	9	8	248	
						1040	1										
08	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	2718	9	6846	3	N	1796	1815	1			229	
						952	1										
09	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	1976	9	5924	3	N	1568	1485	1			312	
						825	1										
*10	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1725	9	602	3	N	301	371	1			242	
						273	1										
*11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	331	9	4460	3	N	1345	1310	1			277	
						627	1										
						1480	9										
OLIVER D				WELL #:	1H	RRCID	-> 264536	COMPL.	DATE 04/13/2016	TOTAL	DEPTH 12575	PERF.12348	- 18611				
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-	
*07	744 N	-0-	-0-	-296	-0-	162	3	286	9	Y	260	242	1			18	
08	230 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3	183	9	Y	166	167	1			17	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	141	1			19	
*10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	181	182	1			18	
11	570 N	-0-	-0-	-182	-0-	281	3	107	9	Y	97	100	1			15	
STEELE PARTNERS B				WELL #:	1H	RRCID	-> 264783	COMPL.	DATE 02/06/2012	TOTAL	DEPTH 13269	PERF.13584	- 17719				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			9	
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-	
SCENDEL A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264794	COMPL.	DATE 11/26/2010	TOTAL	DEPTH 13254	PERF.13240	- 18854				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
06	46383 X	46383	-0-	-0-	-0-	450	1	34655	3	N	10253	10223	0	30 8	180
						11278	9								
*07	36602 X	36602	-0-	-0-	-0-	465	1	27483	3	N	7867	7862	0	5 8	180
						8654	9								
08	46283 X	46283	-0-	-0-	-0-	465	1	35380	3	N	9489	9489	0		180
						10438	9								
*09	61410 X	61410	-0-	-0-	-0-	1103	1	45154	3	N	13775	13775	0		180
						15153	9								
*10	62099 X	62099	-0-	-0-	-0-	465	1	49112	3	N	11384	11384	0	140 1	40
						12522	9								
*11	59025 X	59025	-0-	-0-	-0-	1469	1	44914	3	N	11493	11492	0		41
						12642	9								
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		128
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	7				154
*07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	558	1	723	3	N	164	190	1		128
						180	9								
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	330	1	147	9	N	134	167	1		95
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	326	1	49	3	N	105				200
						116	9								
*10	837 N	137	-0-	-700	-0-	102	1	35	9	N	32	185	1		47
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	320	1	32	3	N	80				127
						88	9								
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
06	39264 X	39264	-0-	-0-	-0-	450	1	32799	3	Y	5468	5444	0	24 8	-0-
						6015	9								
*07	45618 X	45618	-0-	-0-	-0-	465	1	37312	3	Y	7128	7123	0	5 8	-0-
						7841	9								
08	51824 X	51824	-0-	-0-	-0-	465	1	42990	3	Y	7608	7608	0		-0-
						8369	9								
*09	64487 X	64487	-0-	-0-	-0-	1266	1	51907	3	Y	10285	10285	0		-0-
						11314	9								
*10	58234 X	58234	-0-	-0-	-0-	465	1	49742	3	Y	7297	7297	0		-0-
						8027	9								
*11	53297 X	53297	-0-	-0-	-0-	1434	1	43764	3	Y	7363	7363	0		-0-
						8099	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
CASKEY B		WELL #:		1H		RRCID -> 265196		COMPL. DATE 08/10/2011				TOTAL DEPTH 13656		PERF.13484 - 17626				
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
06	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-			1087 2276	1 9	8062	3	N	2069	1965	0	104	8	102
*07	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-			836 2000	1 9	7577	3	N	1818	1709	0	109	8	102
08	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-			1004 1976	1 9	7681	3	N	1796	789	0	928	1	181
*09	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-			964 1863	1 9	7392	3	N	1694	1668	1			207
*10	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-			1386 1642	1 9	6800	3	N	1493	1514	1			186
*11	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-			797 1408	1 9	5667	3	N	1280	1269	1			197
STRENK A		WELL #:		1H		RRCID -> 265469		COMPL. DATE 12/13/2010				TOTAL DEPTH 13152		PERF.13399 - 17904				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					65
STULGIS A		WELL #:		1H		RRCID -> 265508		COMPL. DATE 01/09/2012				TOTAL DEPTH 12356		PERF.12264 - 16127				
06	1320 N	54	-0-	-1266	-0-			54	1			N	-0-					156
*07	1364 N	83	-0-	-1281	-0-			81	1	1	3	N	1					157
								1	9									
08	1116 N	168	-0-	-948	-0-			159	1	9	9	N	8					165
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					165
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					165
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					165
E. BUTLER A		WELL #:		1H		RRCID -> 265520		COMPL. DATE 08/02/2011				TOTAL DEPTH 13227		PERF.13648 - 19083				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					110
LANDGREBE A		WELL #:		1H		RRCID -> 265523		COMPL. DATE 12/20/2018				TOTAL DEPTH 13802		PERF.13907 - 18370				
06	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-			502 765	1 9	3725	3	N	695	564	1	12	8	449
*07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-			530 648	1 9	3741	3	N	589	731	1	1	8	306
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-			527 637	1 9	3776	3	N	579	575	1			310
09	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-			508 595	1 9	3370	3	N	541	740	1			111
*10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-			503 606	1 9	3679	3	N	551	527	1			135
*11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-			490 563	1 9	3262	3	N	512	546	1			101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				234
*07	791 X	791	-0-	-0-	-0-	226	1	212	3	N	321	344	1		211
						353	9								
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	9	N	34				245
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	174	1		71
*10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	52	1	88	3	N	9				80
						10	9								
*11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	25	1	53	3	N	31				111
						34	9								
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	230	1	407	3	N	128	187	1		130
						141	9								
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	238	1	412	3	N	158	177	1		111
						174	9								
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	6				117
						7	9								
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	9	1	1912	3	N	311	182	1		246
						342	9								
*10	3100 N	3735	-0-	635	635	543	1	2721	3	N	428	551	1		123
						471	9								
*11	3462 X	2827	-0-	-635	-0-	520	1	1883	3	N	385	381	1		127
						424	9								
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275															
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	448	1	732	3	N	685	535	1		237
						754	9								
*07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	736	1	823	9	N	748	873	1		112
08	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	657	1	770	9	N	700	685	1		127
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	729	1	2534	3	N	672	613	1		186
						739	9								
*10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	983	1	2559	3	N	663	654	1		195
						729	9								
*11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	755	1	2270	3	N	594	671	1		118
						653	9								
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
06	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	483	1	5869	3	N	2717	2801	1	5 8	583
						2989	9								
*07	16709 X	6559	-0-	-10150	-0-	451	1	3993	3	N	1923	2042	1		464
						2115	9								
08	16709 X	6130	-0-	-10579	-0-	546	1	3902	3	N	1529	1631	1		362
						1682	9								
09	14070 X	2330	-0-	-11740	-0-	523	1	844	3	N	875	994	1		243
						963	9								
*10	12369 X	2623	-0-	-9746	-0-	684	1	1112	3	N	752	714	1		281
						827	9								
11	9330 X	1438	-0-	-7892	-0-	767	1	89	3	N	529	530	1		280
						582	9								
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378	1H	RRCID	-> 266757	COMPL. DATE	09/10/2018	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.13702	- 16570				
MIGURA B				WELL #:														
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
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-			677 1	1257 3	N		640	554 1	76 8			302	
*07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-			704 9	2015 3	N		549	727 1	12 8			112	
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-			702 1	1939 3	N		520	547 1				85	
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-			604 9	1689 3	N		526	369 1				242	
*10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-			655 1	1838 3	N		516	559 1				199	
*11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-			572 9	1563 3	N		458	564 1				93	
								587 1										
								579 9										
								622 1										
								568 9										
								615 1										
								504 9										
P. FRISBIE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266782	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL	DEPTH	13321	PERF.13434	- 17675				
06	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-			531 1	1236 3	N		531	669 1				117	
*07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-			584 9	2069 3	N		420	371 1				166	
08	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-			478 1	1226 3	N		451	476 1				141	
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-			462 9	1332 3	N		435	372 1				204	
*10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-			601 1	1856 3	N		654	757 1				101	
*11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-			496 9	1253 3	N		504	370 1				235	
								672 1										
								479 9										
								554 1										
								719 9										
								578 1										
								554 9										
BYERLY A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266811	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13967	- 17150				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					19	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		4					23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					23	
CROW A				WELL #:	3H	RRCID	-> 266822	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13584	- 18692				
06	62 X	62	-0-	-0-	-0-			6 1	56 9	N		51					263	
*07	125 X	125	-0-	-0-	-0-			26 1	99 9	N		90	180 1				173	
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-			23 1	73 9	N		66					239	
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-			15 1	78 9	N		71					310	
*10	107 X	107	-0-	-0-	-0-			8 1	99 9	N		90	166 1				234	
*11	153 X	153	-0-	-0-	-0-			18 1	58 3	N		70					304	
								77 9										
HAMILTON A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266859	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.13514	- 17721				
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-			510 1	893 3	N		200	132 1				158	
*07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-			220 9	933 3	N		207	187 1				178	
08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-			527 1	869 3	N		199	181 1				196	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-			219 9	913 3	N		200	367 1				29	
*10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			510 1	913 3	N		215	186 1				58	
*11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			220 9	881 3	N		200	191 1				67	
								527 1										
								237 9										
								510 1										
								220 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			315
*07	1271 N	776	-0-	-495	-0-	82	1	572	3	N	111			426
						122	9							
08	1023 N	716	-0-	-307	-0-	153	1	453	3	N	100	364	1	162
						110	9							
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	102	1	480	3	N	146	182	1	126
						161	9							
*10	775 N	540	-0-	-235	-0-	83	1	346	3	N	101	182	1	45
						111	9							
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	106	1	393	3	N	102			147
						112	9							
GUEVARA B														
WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	247	180	1	260
						272	9							
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	492	1	1160	3	N	245	353	1	152
						270	9							
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	67	3	N	18			170
						20	9							
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	4	1	967	3	N	166	164	1	172
						183	9							
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	282	1	1258	3	N	353	358	1	167
						388	9							
*11	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	255	1	926	3	N	285	368	1	84
						314	9							
NATHO B														
WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
JUDD-TURNER A														
WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
DLUGOSCH A														
WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	775	1	5175	3	Y	265	180	1	204
						292	9							
*07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1698	1	3535	3	Y	252	354	1	102
						277	9							
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1392	1	3119	3	Y	221	166	1	157
						243	9							
09	4560 X	4463	-0-	-97	-0-	1058	1	3170	3	Y	214	156	1	215
						235	9							
*10	4712 X	4069	-0-	-643	-0-	475	1	3340	3	Y	231	350	1	96
						254	9							
11	4560 X	3728	-0-	-832	-0-	323	1	3177	3	Y	207	147	1	156
						228	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262																			
M	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		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	1					200	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200	
*10		119 N	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		23	9	N	21					221	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					221	

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168	

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220												
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
DZIUKE A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591												
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1106	1	404 3	N	428	365 1	159
						471	9					
*07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1148	1	485 3	N	432	526 1	65
						475	9					
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1155	1	420 3	N	426	192 1	299
						469	9					
09	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1151	1	342 3	N	377	558 1	118
						415	9					
*10	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1185	1	144 3	N	423	363 1	178
						465	9					
*11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	900	1	312 3	N	414	535 1	57
						455	9					
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089												
06	754 X	754	-0-	-0-	-0-	709	1	45 9	N	41		307
*07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	762	1	24 9	N	22	191 1	138
08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	827	1	70 3	N	233	182 1	189
						256	9					
09	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	914	1	849 3	N	720	759 1	150
						792	9					
*10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	888	1	493 9	N	448	529 1	69
*11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	830	1	368 3	N	286	184 1	171
						315	9					
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554												
06	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	701	1	149 3	N	228	167 1	239
						251	9					
*07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	797	1	229 9	N	208	166 1	281
08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	783	1	221 9	N	201	176 1	306
09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	697	1	243 9	N	221	355 1	172
*10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	681	1	272 9	N	247	179 1	240
*11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	505	1	183 3	N	174	120 1	294
						191	9					
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766												
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	1	1 8	163
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		163
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	115	1	455	3	Y	226	149	1		93
						249	9								
*07	837 N	813	-0-	-24	-0-	95	1	455	3	Y	239	291	1		41
						263	9								
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	304	1	202	3	Y	251	233	1		59
						276	9								
09	900 N	671	-0-	-229	-0-	281	1	115	3	Y	250	251	1		58
						275	9								
*10	899 N	504	-0-	-395	-0-	225	1	34	3	Y	223	224	1		57
						245	9								
11	1080 N	844	-0-	-236	-0-	244	1	380	3	Y	200	209	1		48
						220	9								
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825															
06	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	1287	1	7980	3	Y	812	784	1		111
						893	9								
*07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	1408	1	4748	3	Y	610	568	1		153
						671	9								
08	6107 X	4682	-0-	-1425	-0-	1372	1	2807	3	Y	457	489	1		121
						503	9								
09	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	1418	1	5010	3	Y	638	510	1		249
						702	9								
*10	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	1555	1	5642	3	Y	718	725	1		242
						790	9								
*11	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	1330	1	4654	3	Y	616	688	1		170
						678	9								
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173															
06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	918	1	3682	3	Y	266	375	1		106
						293	9								
*07	4340 X	3771	-0-	-569	-0-	428	1	3110	3	Y	212	190	1		128
						233	9								
08	3813 X	3147	-0-	-666	-0-	367	1	2584	3	Y	178	176	1		130
						196	9								
09	4800 X	3956	-0-	-844	-0-	442	1	3258	3	Y	233	276	1		87
						256	9								
*10	5053 X	3014	-0-	-2039	-0-	260	1	2572	3	Y	165	206	1		46
						182	9								
11	4890 X	3848	-0-	-1042	-0-	320	1	3267	3	Y	237	188	1		95
						261	9								
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739															
06	20340 X	513	-0-	-19827	-0-	479	1	34	9	Y	31	211	1		115
*07	21979 X	5165	-0-	-16814	-0-	760	1	3854	3	Y	501	449	1	1	157
						551	9							10	
08	19406 X	18990	-0-	-416	-0-	1256	1	15624	3	Y	1918	1818	1		257
						2110	9								
09	18780 X	17658	-0-	-1122	-0-	1148	1	14583	3	Y	1752	1930	1		79
						1927	9								
*10	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	1112	1	12554	3	Y	1474	1363	1		190
						1621	9								
11	18660 X	704	-0-	-17956	-0-	531	1	95	3	Y	71	244	1		17
						78	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	421 1	1720 3	Y			222	424 1			51
*07	3255 X	1954	-0-	-1301	-0-	244 9	516 1	1254 3	Y		167	172 1			46
08	2356 X	1889	-0-	-467	-0-	184 9	515 1	1178 3	Y		178	139 1			85
09	2280 X	1761	-0-	-519	-0-	196 9	454 1	1121 3	Y		169	141 1			113
*10	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	186 9	553 1	1134 3	Y		180	207 1			86
11	2280 X	2088	-0-	-192	-0-	198 9	708 1	1158 3	Y		202	187 1			101
						222 9									
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567															
06	3660 X	3527	-0-	-133	-0-	467 1	2765 3	Y			268	199 1			154
*07	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	295 9	415 1	2608 3	Y		286	336 1			104
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	315 9	529 1	2078 3	Y		227	274 1			57
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	250 9	426 1	2749 3	Y		266	195 1			128
*10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	293 9	423 1	2406 3	Y		259	328 1			59
*11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	285 9	412 1	2282 3	Y		250	196 1			113
						275 9									
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424															
06	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	688 1	4201 3	Y			361	275 1			207
*07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	397 9	604 1	3991 3	Y		349	429 1			127
08	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	384 9	763 1	3109 3	Y		329	373 1			83
09	5610 X	5116	-0-	-494	-0-	362 9	583 1	4108 3	Y		386	283 1			186
*10	5766 X	4484	-0-	-1282	-0-	425 9	586 1	3499 3	Y		363	466 1			83
11	5280 X	4258	-0-	-1022	-0-	586 1	399 9	3269 3	Y		360	280 1			163
						593 1	396 9								
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H. MUELLER 18A														
WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
M	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
06	3510 X	2833	-0-	-677	-0-	486	1	1673	3	Y	613	575	1	129
*07	3627 X	2953	-0-	-674	-0-	674	9	1762	3	Y	603	605	1	127
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	528	1	1681	3	Y	616	688	1	55
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	663	9	1546	3	Y	623	606	1	72
*10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	649	1	1603	3	Y	604	569	1	107
*11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	678	9	1321	3	Y	566	546	1	127
						652	1							
						685	9							
						687	1							
						664	9							
						608	1							
						623	9							
IBROM A														
WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
IBROM A														
WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
BLACKWELL A														
WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
06	4470 X	3714	-0-	-756	-0-	461	1	2803	3	Y	409	537	1	102
*07	4526 X	3740	-0-	-786	-0-	450	9	2762	3	Y	403	350	1	155
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	535	1	2715	3	Y	405	363	1	197
09	3510 X	3405	-0-	-105	-0-	443	9	2451	3	Y	388	530	1	55
*10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	567	1	2384	3	Y	603	536	1	122
11	3510 X	3415	-0-	-95	-0-	446	9	2463	3	Y	417	353	1	186
						527	1							
						427	9							
						580	1							
						663	9							
						493	1							
						459	9							
DLUGOSCH A														
WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089														
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	10	1	5	3	Y	7	8	1	5
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	8	9			Y	-0-	5	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	5	3	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-	2	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
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
06	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	1227	1	4806	3	Y	905	678	1	427
						996	9							
*07	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	680	1	4919	3	Y	774	997	1	199
						851	9					5	8	
08	10385 X	6079	-0-	-4306	-0-	657	1	4662	3	Y	691	774	1	116
						760	9							
09	10050 X	5487	-0-	-4563	-0-	586	1	4219	3	Y	620	707	1	29
						682	9							
*10	8649 X	5280	-0-	-3369	-0-	441	1	4179	3	Y	600	513	1	116
						660	9							
11	7020 X	5169	-0-	-1851	-0-	406	1	4139	3	Y	567	576	1	107
						624	9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
06	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	240	1	719	3	N	105	178	1	187
						116	9							
*07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			187
08	1550 X	824	-0-	-726	-0-	83	1	662	3	N	72			259
						79	9							
09	1320 X	7	-0-	-1313	-0-	1	1	4	3	N	2			261
						2	9							
*10	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	847	1	9005	3	N	770	851	1	180
						847	9							
*11	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	732	1	7492	3	N	789	536	1	433
						868	9							
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
06	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	843	1	5232	3	Y	665	793	1	226
						732	9					1	8	
*07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	933	1	5050	3	Y	650	566	1	310
						715	9							
08	6882 X	6679	-0-	-203	-0-	1048	1	4970	3	Y	601	693	1	218
						661	9							
09	6660 X	6528	-0-	-132	-0-	956	1	4879	3	Y	630	672	1	176
						693	9							
*10	6882 X	6032	-0-	-850	-0-	753	1	4557	3	Y	656	566	1	266
						722	9							
11	6660 X	5349	-0-	-1311	-0-	606	1	4075	3	Y	607	665	1	208
						668	9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
06	5610 X	4888	-0-	-722	-0-	923	1	3684	3	Y	255	199	1	101
						281	9					1	8	
*07	5270 X	3481	-0-	-1789	-0-	396	1	2852	3	Y	212	185	1	128
						233	9							
08	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	401	1	2847	3	Y	212	185	1	155
						233	9							
09	4800 X	3402	-0-	-1398	-0-	389	1	2790	3	Y	203	282	1	76
						223	9							
*10	5053 X	4348	-0-	-705	-0-	361	1	3701	3	Y	260	263	1	73
						286	9							
*11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	669	1	6842	3	Y	456	346	1	183
						502	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	4830 X	3955	-0-	-875	-0-	742 1	2325 3	Y			807	736 1	1 8	187	
*07	4991 X	3873	-0-	-1118	-0-	888 9	2305 3	Y			768	810 1		145	
08	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	723 1	2459 3	Y			831	847 1		129	
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	845 9	2168 3	Y			770	739 1		160	
*10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	672 1	1828 3	Y			755	762 1		153	
*11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	914 9	2103 3	Y			735	776 1		112	
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951															
06	3390 X	1735	-0-	-1655	-0-	379 1	901 3	Y			414	369 1	1 8	96	
*07	3503 X	1190	-0-	-2313	-0-	455 9	575 3	Y			302	341 1		57	
08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	283 1	1288 3	Y			514	491 1		80	
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	332 9	1794 3	Y			659	602 1		137	
*10	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	412 1	1172 3	Y			542	569 1		110	
*11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	565 9	1470 3	Y			512	544 1		78	
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124															
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	907 1	2874 3	Y			981	882 1	1 8	228	
*07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	1079 9	3189 3	Y			1023	1057 1	1 8	193	
08	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	964 1	3076 3	Y			1010	1046 1		157	
09	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	1125 9	2572 3	Y			904	873 1		188	
*10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	825 1	2151 3	Y			869	880 1		177	
*11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	1111 9	2525 3	Y			886	928 1		135	
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286															
06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	700 1	4323 3	Y			873	586 1		354	
*07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	960 9	3297 3	Y			685	906 1		133	
08	6510 X	6085	-0-	-425	-0-	648 1	4197 3	Y			922	859 1		196	
09	6150 X	5958	-0-	-192	-0-	754 9	4200 3	Y			939	879 1		256	
*10	6355 X	4901	-0-	-1454	-0-	874 1	3400 3	Y			866	1033 1		89	
11	5970 X	5922	-0-	-48	-0-	1014 9	4199 3	Y			923	855 1		157	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2220 X	441	-0-	-1779	-0-	32	1	385	3	Y	22	91	1		50
						24	9								
*07	2294 X	1173	-0-	-1121	-0-	12	1	982	3	Y	163	107	1		106
						179	9								
08	3100 N	3255	-0-	155	155	87	1	2836	3	Y	302	290	1		118
						332	9								
09	2272 N	2117	-0-	-155	-0-	1	1	1884	3	Y	211	232	1		97
						232	9								
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	3	Y	182	151	1		128
						200	9								
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	194	1	1089	3	Y	170	219	1		79
						187	9								
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
06	3600 X	2043	-0-	-1557	-0-	95	1	1771	3	Y	161	57	1		179
						177	9								
*07	3596 X	1197	-0-	-2399	-0-	14	1	1003	3	Y	164	237	1		106
						180	9								
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	158	1	3121	3	Y	342	315	1		133
						376	9								
09	2940 X	2297	-0-	-643	-0-	2	1	1959	3	Y	305	298	1		140
						336	9								
*10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	277	1	1593	3	Y	283	224	1		199
						311	9								
11	4170 X	2504	-0-	-1666	-0-	334	1	1880	3	Y	264	340	1		123
						290	9								
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
06	8970 X	8143	-0-	-827	-0-	940	1	5891	3	N	1193	1281	1		201
						1312	9								
*07	8866 X	8240	-0-	-626	-0-	1061	1	5826	3	N	1230	1104	1		327
						1353	9								
08	8866 X	8198	-0-	-668	-0-	1181	1	5680	3	N	1215	1299	1		243
						1337	9								
09	8550 X	7871	-0-	-679	-0-	1068	1	5521	3	N	1165	1319	1		89
						1282	9								
*10	8525 X	8092	-0-	-433	-0-	938	1	5809	3	N	1223	1141	1		171
						1345	9								
11	8130 X	7525	-0-	-605	-0-	810	1	5444	3	N	1155	1139	1		187
						1271	9								
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	3	1	8		133
*07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-				133
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
*10	578 X	578	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	N	136	190	1		79
						150	9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	1113	1	5728	3	Y	860	798	1		109
						946	9								
*07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	1103	1	3960	3	Y	678	659	1		128
						746	9								
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	744	1	3825	3	Y	605	658	1		75
						666	9								
09	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	793	1	3312	3	Y	546	480	1		141
						601	9								
*10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	899	1	3365	3	Y	585	582	1		144
						644	9								
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	788	1	2570	3	Y	450	544	1		50
						495	9								
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972															
06	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	1148	1	5914	3	Y	869	832	1		110
						956	9								
*07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	1139	1	4203	3	Y	647	635	1		122
						712	9								
08	6262 X	5607	-0-	-655	-0-	785	1	4176	3	Y	587	636	1		73
						646	9								
09	7980 X	4912	-0-	-3068	-0-	819	1	3523	3	Y	518	457	1		134
						570	9								
*10	8277 X	5164	-0-	-3113	-0-	935	1	3632	3	Y	543	543	1		134
						597	9								
11	8010 X	4693	-0-	-3317	-0-	971	1	3164	3	Y	507	585	1		56
						558	9								
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699															
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	285	1	2516	3	N	586	753	1		258
						645	9								
*07	2697 X	2136	-0-	-561	-0-	361	1	1184	3	N	537	556	1		239
						591	9								
08	2666 X	1214	-0-	-1452	-0-	377	1	283	3	N	504	561	1		182
						554	9								
09	3210 X	1618	-0-	-1592	-0-	384	1	807	3	N	388	362	1		208
						427	9								
*10	3317 X	1958	-0-	-1359	-0-	466	1	1018	3	N	431	367	1		272
						474	9								
11	3210 X	795	-0-	-2415	-0-	238	1	390	3	N	152	166	1		258
						167	9								
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243															
06	12390 X	4469	-0-	-7921	-0-	1142	1	2411	3	Y	833	732	1		231
						916	9								
*07	12617 X	3935	-0-	-8682	-0-	551	1	2524	3	Y	782	940	1		73
						860	9								
08	8711 X	3942	-0-	-4769	-0-	713	1	2420	3	Y	735	684	1		124
						809	9								
09	8430 X	4487	-0-	-3943	-0-	708	1	2843	3	Y	851	840	1		135
						936	9								
*10	7161 X	4118	-0-	-3043	-0-	870	1	2390	3	Y	780	795	1		120
						858	9								
11	4470 X	3922	-0-	-548	-0-	987	1	2084	3	Y	774	791	1		103
						851	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B														
WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	600	1	2228	3	Y	285	263	1	168
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	314	9	2190	3	Y	280	345	1	103
08	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	610	1	1893	3	Y	260	259	1	104
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	308	9	1984	3	Y	274	251	1	127
*10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	735	1	2086	3	Y	286	215	1	198
*11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	286	9	2182	3	Y	290	321	1	167
						629	1							
						301	9							
						602	1							
						315	9							
						550	1							
						319	9							
MUSICK A														
WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	1032	1	3265	3	Y	1142	1129	1	146
*07	5332 X	4584	-0-	-748	-0-	1256	9	2638	3	Y	960	928	1	178
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	890	1	1760	3	Y	670	722	1	126
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	1056	9	1452	3	Y	584	663	1	47
*10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	680	1	1539	3	Y	661	659	1	49
*11	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	737	9	2499	3	Y	1077	986	1	140
						726	1							
						642	9							
						887	1							
						727	9							
						1342	1							
						1185	9							
BLACKWELL A														
WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
06	810 X	88	-0-	-722	-0-	5	1	83	9	Y	75	178	1	35
*07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	798	1	5661	3	Y	974	753	1	251
08	14415 X	8176	-0-	-6239	-0-	1071	9	6165	3	Y	1036	1113	1	174
09	10950 X	6782	-0-	-4168	-0-	871	1	5117	3	Y	862	996	1	40
*10	7936 X	5346	-0-	-2590	-0-	1140	9	4142	3	Y	685	593	1	132
11	8130 X	7328	-0-	-802	-0-	717	1	5761	3	Y	913	873	1	172
						948	9							
						450	1							
						754	9							
						563	1							
						1004	9							
LP BUTLER B														
WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
06	7440 X	1856	-0-	-5584	-0-	508	1	948	3	Y	364	307	1	101
*07	6231 X	1625	-0-	-4606	-0-	400	9	976	3	Y	354	422	1	33
08	1829 X	1014	-0-	-815	-0-	260	1	473	3	Y	255	245	1	43
09	1770 X	1010	-0-	-760	-0-	389	9	475	3	Y	267	268	1	42
*10	1829 X	320	-0-	-1509	-0-	260	1	149	9	Y	135	156	1	21
11	1380 N	33	-0-	-1347	-0-	281	9	18	3	Y	5	25	1	1
						241	1							
						294	9							
						171	1							
						9	1							
						6	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	388	1	939	3	Y	404	446	1		52
						444	9								
*07	1891 X	1795	-0-	-96	-0-	406	1	934	3	Y	414	389	1		77
						455	9								
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	480	1	1052	3	Y	454	446	1		85
						499	9								
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	526	1	952	3	Y	447	496	1		36
						492	9								
*10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	571	1	884	3	Y	403	409	1		30
						443	9								
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	447	1	823	3	Y	333	320	1		43
						366	9								
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100															
06	1860 X	1178	-0-	-682	-0-	283	1	562	3	Y	303	324	1		39
						333	9								
*07	1922 X	1074	-0-	-848	-0-	275	1	487	3	Y	284	270	1		53
						312	9								
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	354	1	646	3	Y	337	327	1		63
						371	9								
09	930 N	719	-0-	-211	-0-	327	1	73	3	Y	290	330	1		23
						319	9								
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	385	1	385	3	Y	274	277	1		20
						301	9								
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	328	1	603	3	Y	251	238	1		33
						276	9								
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379															
06	1050 X	4	-0-	-1046	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	45	1		-0-
*07	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	1474	1	11972	3	Y	1711	1262	1	9 8	440
						1882	9								
08	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	1385	1	10873	3	Y	1536	1718	1		258
						1690	9								
09	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	1129	1	8864	3	Y	1267	1467	1		58
						1394	9								
*10	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	804	1	8286	3	Y	1151	987	1		222
						1266	9								
*11	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	716	1	7316	3	Y	1055	1078	1		199
						1161	9								
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206															
06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	364	1	1123	3	Y	189	170	1		111
						208	9								
*07	2232 X	1696	-0-	-536	-0-	375	1	1113	3	Y	189	230	1		70
						208	9								
08	1922 X	1525	-0-	-397	-0-	444	1	884	3	Y	179	177	1		72
						197	9								
09	1860 X	1522	-0-	-338	-0-	377	1	945	3	Y	182	169	1		85
						200	9								
*10	1922 X	1534	-0-	-388	-0-	349	1	979	3	Y	187	142	1		130
						206	9								
*11	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	328	1	1299	3	Y	193	212	1		111
						212	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	316	1	961	3	N	472	363	1		331
						519	9								
*07	2046 X	1526	-0-	-520	-0-	299	1	770	3	N	415	553	1		193
						457	9								
08	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	363	1	1011	3	N	471	541	1		123
						518	9								
09	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	298	1	1034	3	N	444	369	1		198
						488	9								
*10	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	299	1	965	3	N	450	349	1		299
						495	9								
*11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	473	1	1289	3	N	733	713	1		319
						806	9								
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083															
06	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	1591	1	9807	3	Y	995	968	1	1 8	136
						1095	9								
*07	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	1606	1	5428	3	Y	696	657	1		175
						766	9								
08	7905 X	7817	-0-	-88	-0-	2153	1	4875	3	Y	717	702	1		190
						789	9								
09	7650 X	6920	-0-	-730	-0-	1493	1	4713	3	Y	649	586	1		253
						714	9								
*10	7905 X	6751	-0-	-1154	-0-	1382	1	4637	3	Y	665	694	1		224
						732	9								
11	7650 X	6743	-0-	-907	-0-	1351	1	4687	3	Y	641	688	1		177
						705	9								
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930															
06	5700 X	5686	-0-	-14	-0-	479	1	4585	3	Y	565	916	1		134
						622	9								
*07	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	929	1	5160	3	Y	669	548	1		255
						736	9								
08	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1474	1	4428	3	Y	594	736	1		113
						653	9								
09	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1141	1	4201	3	Y	569	574	1		108
						626	9								
*10	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	1025	1	4486	3	Y	632	531	1		209
						695	9								
*11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	664	1	4860	3	Y	653	762	1		100
						718	9								
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465															
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	882	1	4433	3	Y	468	508	1		249
						515	9								
*07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	925	1	3298	3	Y	438	357	1		330
						482	9								
08	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	616	1	3138	3	Y	576	788	1		118
						634	9								
09	4200 X	3317	-0-	-883	-0-	566	1	2266	3	Y	441	369	1		190
						485	9								
*10	4340 X	3624	-0-	-716	-0-	673	1	2454	3	Y	452	558	1		84
						497	9								
11	4200 X	4130	-0-	-70	-0-	819	1	2670	3	Y	583	468	1		199
						641	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C				WELL #:	4H	RRCID -> 281957	COMPL.	DATE 04/06/2014	TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13375	- 18577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	726	1	4694	3	Y	525	612	1		98
*07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	578	9	3378	3	Y	392	395	1		95
						629	1								
						431	9								
08	6045 X	3608	-0-	-2437	-0-	564	1	2656	3	Y	353	353	1		95
09	5850 X	3487	-0-	-2363	-0-	388	9	2656	3	Y	331	364	1		62
						467	1								
						364	9								
*10	6045 X	3098	-0-	-2947	-0-	375	1	2337	3	Y	351	299	1		114
11	5850 X	3103	-0-	-2747	-0-	386	9	2397	3	Y	273	351	1		36
						406	1								
						300	9								
FISHER C				WELL #:	2H	RRCID -> 281958	COMPL.	DATE 04/06/2014	TOTAL	DEPTH 13360	PERF.13486	- 17915			
06	4800 X	3842	-0-	-958	-0-	502	1	2946	3	Y	358	429	1		67
*07	4960 X	4152	-0-	-808	-0-	394	9	3111	3	Y	384	358	1		93
						619	1								
						422	9								
08	4495 X	4067	-0-	-428	-0-	662	1	2998	3	Y	370	364	1		99
09	4350 X	4256	-0-	-94	-0-	407	9	3221	3	Y	411	433	1		77
						583	1								
						452	9								
*10	4278 X	4141	-0-	-137	-0-	515	1	3154	3	Y	429	367	1		139
*11	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	472	9	3681	3	Y	413	498	1		54
						623	1								
						454	9								
FISHER C				WELL #:	3H	RRCID -> 281959	COMPL.	DATE 04/06/2014	TOTAL	DEPTH 13375	PERF.13419	- 18312			
06	9390 X	7991	-0-	-1399	-0-	959	1	6297	3	Y	668	784	1		125
*07	9083 X	8365	-0-	-718	-0-	735	9	6455	3	Y	697	653	1		169
						1143	1								
						767	9								
08	7874 X	6534	-0-	-1340	-0-	990	1	5007	3	Y	488	526	1		131
09	7620 X	6994	-0-	-626	-0-	537	9	5503	3	Y	574	597	1		108
						860	1								
						631	9								
*10	7874 X	6277	-0-	-1597	-0-	720	1	5007	3	Y	500	446	1		162
11	7620 X	6014	-0-	-1606	-0-	550	9	4612	3	Y	568	655	1		75
						777	1								
						625	9								
NATHO B				WELL #:	8H	RRCID -> 281961	COMPL.	DATE 03/18/2014	TOTAL	DEPTH 13540	PERF.13464	- 17818			
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	520	1	3033	3	Y	419	515	1		150
*07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	461	9	2861	3	Y	404	353	1		201
						567	1								
						444	9								
08	4216 X	3591	-0-	-625	-0-	604	1	2596	3	Y	355	418	1		138
09	4080 X	3372	-0-	-708	-0-	391	9	2445	3	Y	360	397	1		101
						531	1								
						396	9								
*10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	577	1	3286	3	Y	452	372	1		181
*11	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	497	9	5349	3	Y	701	650	1		232
						794	1								
						771	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2910 X	55	-0-	-2855	-0-	13	1	28	3	Y	13	15	1		2
						14	9								
*07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954															
06	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	442	1	915	3	N	454	535	1		372
						499	9								
*07	2201 N	1573	-0-	-628	-0-	427	1	710	3	N	396	343	1		425
						436	9								
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	525	1	1168	3	N	640	517	1		548
						704	9								
09	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	504	1	953	3	N	475	926	1		97
						523	9								
*10	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	509	1	805	3	N	478	498	1		77
						526	9								
11	2400 N	1745	-0-	-655	-0-	444	1	862	3	N	399	344	1		132
						439	9								
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207															
06	1740 X	1027	-0-	-713	-0-	494	1	200	3	N	303	351	1		144
						333	9								
*07	1798 X	211	-0-	-1587	-0-	44	3	167	9	N	152	176	1		120
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	2				122
09	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	661	3	N	312	302	1		132
						343	9								
*10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	669	3	507	9	N	461	372	1		221
*11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	776	3	430	9	N	391	560	1		52
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197															
06	330 X	26	-0-	-304	-0-	1	1	25	9	Y	23	45	1		12
*07	434 X	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	9	Y	26	18	1		20
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	9	Y	18	34	1		4
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	9	Y	28	20	1		12
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	28	35	1		5
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	24	21	1		8
						26	9								
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253															
06	3240 X	2669	-0-	-571	-0-	302	1	2106	3	N	237				354
						261	9								
*07	3689 X	3167	-0-	-522	-0-	345	1	2481	3	N	310	372	1		292
						341	9								
08	3503 X	2668	-0-	-835	-0-	237	1	2088	3	N	312	351	1		253
						343	9								
09	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	312	1	2297	3	N	340	357	1		236
						374	9								
*10	3379 X	2866	-0-	-513	-0-	280	1	2184	3	N	365	336	1		265
						402	9								
11	3060 X	2800	-0-	-260	-0-	196	1	2223	3	N	346	481	1		130
						381	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	1106	1	5271	3	Y	572	568 1	131
*07	4495 X	4059	-0-	-436	-0-	629	9	2790	3	Y	289	341 1	79
08	7626 X	3575	-0-	-4051	-0-	951	1	2395	3	Y	278	224 1	133
09	7380 X	3163	-0-	-4217	-0-	318	9	2142	3	Y	260	218 1	175
*10	7254 X	3171	-0-	-4083	-0-	874	1	2014	3	Y	259	310 1	124
11	7020 X	2733	-0-	-4287	-0-	306	9	1524	3	Y	252	250 1	126
						735	1						
						286	9						
						872	1						
						285	9						
						932	1						
						277	9						
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983													
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	582	1	2531	3	Y	295	464 1	67
*07	3472 X	3162	-0-	-310	-0-	325	9	2142	3	Y	239	241 1	65
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	757	1	1870	3	Y	244	192 1	117
09	2640 X	2567	-0-	-73	-0-	263	9	1681	3	Y	233	193 1	157
*10	2728 X	1056	-0-	-1672	-0-	733	1	588	3	Y	100	209 1	48
11	2640 X	1003	-0-	-1637	-0-	268	9	557	3	Y	95	96 1	47
						630	1						
						256	9						
						358	1						
						110	9						
						341	1						
						105	9						
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264													
06	2970 X	2087	-0-	-883	-0-	467	1	1393	3	Y	206	214 1	107
*07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	227	9	1711	3	Y	397	248 1	256
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	745	1	1326	3	Y	327	305 1	278
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	437	9	1079	3	Y	265	330 1	213
*10	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	618	1	847	3	Y	249	287 1	175
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	360	9	868	3	Y	235	149 1	261
						480	1						
						292	9						
						489	1						
						274	9						
						496	1						
						259	9						
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753													
06	3180 X	2748	-0-	-432	-0-	1221	1	1068	3	N	417	380 1	193
*07	2914 X	2850	-0-	-64	-0-	459	9	1200	3	N	393	376 1	210
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1218	1	1168	3	N	391	189 1	412
09	2760 X	2585	-0-	-175	-0-	432	9	980	3	N	387	551 1	248
*10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1179	1	1226	3	N	382	365 1	265
11	2760 X	2241	-0-	-519	-0-	426	9	673	3	N	393	376 1	282
						1238	1						
						420	9						
						1136	1						
						432	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3870 X	1493	-0-	-2377	-0-	1263	3	230	9	N	209	171	1	115
*07	3069 X	1428	-0-	-1641	-0-	1189	3	239	9	N	217	177	1	155
08	3069 X	1521	-0-	-1548	-0-	1295	3	226	9	N	205	176	1	184
09	1800 X	1641	-0-	-159	-0-	1393	3	248	9	N	225	349	1	60
*10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2171	3	391	9	N	355	328	1	87
*11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1451	3	273	9	N	248	175	1	160
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
06	5940 X	3113	-0-	-2827	-0-	427	1	2685	3	N	388	543	1	87
*07	5859 X	1623	-0-	-4236	-0-	1359	3	264	9	N	240	168	1	159
08	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	7771	3	1076	9	N	978	938	1	199
09	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	6463	3	947	9	N	861	753	1	307
*10	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	5475	3	791	9	N	719	709	1	317
11	8400 X	5953	-0-	-2447	-0-	5149	3	804	9	N	731	537	1	511
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
06	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	416	1	10023	3	Y	645	627	1	131
*07	8029 X	6263	-0-	-1766	-0-	710	1	5579	3	Y	357	355	1	133
08	7967 X	6606	-0-	-1361	-0-	291	1	5826	3	Y	377	370	1	140
09	11160 X	6980	-0-	-4180	-0-	393	1	6153	3	Y	414	348	1	206
*10	11501 X	6860	-0-	-4641	-0-	365	1	6131	3	Y	392	463	1	135
11	11130 X	6762	-0-	-4368	-0-	415	1	5927	3	Y	386	338	1	183
						372	1							
						455	1							
						298	1							
						431	1							
						410	1							
						425	1							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
06	11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	422	1	10192	3	Y	667	683	1	136
*07	11563 X	10916	-0-	-647	-0-	734	1	9745	3	Y	614	516	1	227
08	11563 X	9404	-0-	-2159	-0-	496	1	8301	3	Y	532	561	1	198
09	11190 X	6656	-0-	-4534	-0-	675	1	5884	3	Y	384	391	1	191
*10	11563 X	8837	-0-	-2726	-0-	518	1	7907	3	Y	500	519	1	172
11	11190 X	7117	-0-	-4073	-0-	585	1	6243	3	Y	403	384	1	191
						350	1							
						422	1							
						550	1							
						431	1							
						443	1							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	504	1	4830	3	Y	1005	861	1	449
*07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	1106	1	4874	3	Y	995	1248	1	196
08	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	866	1	4844	3	Y	1052	999	1	249
09	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	1095	1	4669	3	Y	970	881	1	338
*10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	1535	1	4003	3	Y	854	845	1	347
*11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	1157	1	5297	3	Y	1228	1426	1	149
						1224	1							
						1067	1							
						911	1							
						939	1							
						725	1							
						1351	1							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	450	1	26342	3	N	2378	2372	0	5 8	1
						2616	9								
*07	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	465	1	25499	3	N	2180	2085	0	57 1	39
						2398	9								
08	26715 X	26715	-0-	-0-	-0-	465	1	23912	3	N	2125	1608	0	409 1	147
						2338	9								
*09	15390 X	3023	-0-	-12367	-0-	449	1	2282	3	N	265	315	1		97
						292	9								
*10	15903 X	97	-0-	-15806	-0-	78	1	19	9	N	17	106	1		8
11	15390 X	261	-0-	-15129	-0-	45	1	187	3	N	26				34
						29	9								

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468															
06	3720 X	3182	-0-	-538	-0-	902	1	1844	3	N	396	274	1		325
						436	9								
*07	4185 X	2961	-0-	-1224	-0-	600	1	1903	3	N	416	481	1		260
						458	9								
08	4154 X	2434	-0-	-1720	-0-	512	1	1560	3	N	329	496	1		93
						362	9								
09	3690 X	1204	-0-	-2486	-0-	190	1	804	3	N	191	208	1		76
						210	9								
*10	3658 X	1563	-0-	-2095	-0-	466	1	801	3	N	269	283	1		62
						296	9								
11	3180 X	1022	-0-	-2158	-0-	159	1	686	3	N	161				223
						177	9								

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620															
06	9000 X	2041	-0-	-6959	-0-	183	1	1428	3	Y	391	344	1		175
						430	9								
*07	9300 X	1401	-0-	-7899	-0-	228	1	810	3	Y	330	440	1		65
						363	9								
08	1953 X	685	-0-	-1268	-0-	325	1	97	3	Y	239	247	1		57
						263	9								
09	1890 X	512	-0-	-1378	-0-	201	1	83	3	Y	207	192	1		72
						228	9								
*10	1953 X	1102	-0-	-851	-0-	238	1	523	3	Y	310	256	1		126
						341	9								
*11	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	1084	1	8378	3	Y	1862	1762	1		226
						2048	9								

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476															
06	2940 X	995	-0-	-1945	-0-	323	1	534	3	Y	125	149	1		65
						138	9								
*07	2697 X	259	-0-	-2438	-0-	182	1	77	9	Y	70	90	1		45
08	1550 X	67	-0-	-1483	-0-	49	1	18	9	Y	16	47	1		14
09	1500 X	278	-0-	-1222	-0-	116	1	68	3	Y	85	31	1		68
						94	9								
*10	744 N	154	-0-	-590	-0-	101	1	53	9	Y	48	82	1		34
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-	29	1		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A														
WELL #: 7H RRCID -> 282081														
COMPL. DATE 08/13/2013														
TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9210 X	3585	-0-	-5625	-0-	949	1	2339	3	N	270	402	1	151
*07	9517 X	7981	-0-	-1536	-0-	297	9	5961	3	N	423	372	1	201
08	9517 X	7065	-0-	-2452	-0-	465	9	5251	3	N	362	421	1	142
09	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	1416	1	4492	3	N	352	297	1	197
*10	7998 X	5994	-0-	-2004	-0-	398	9	4052	3	N	331	342	1	186
11	7710 X	5411	-0-	-2299	-0-	935	1	4092	3	N	326	384	1	128
						387	9							
						1578	1							
						364	9							
						960	1							
						359	9							
D. WARZECHA A														
WELL #: 6H RRCID -> 282082														
COMPL. DATE 08/13/2013														
TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
06	5340 X	973	-0-	-4367	-0-	345	1	527	3	N	92	151	1	55
*07	1333 X	877	-0-	-456	-0-	101	9	565	3	N	63	78	1	40
08	1240 X	917	-0-	-323	-0-	243	1	608	3	N	64	79	1	25
09	1350 X	1141	-0-	-209	-0-	69	9	807	3	N	95	68	1	52
*10	1240 X	769	-0-	-471	-0-	239	1	395	3	N	69	82	1	39
*11	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	70	9	7192	3	N	567	444	1	162
						229	1							
						105	9							
						298	1							
						76	9							
						1560	1							
						624	9							
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 5H RRCID -> 282083														
COMPL. DATE 09/03/2013														
TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
06	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	680	1	5465	3	Y	1157	1054	1	440
*07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	1273	9	5540	3	Y	1123	1405	1	158
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	681	1	5559	3	Y	1045	884	1	319
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1235	9	5125	3	Y	970	1076	1	213
*10	6851 X	6313	-0-	-538	-0-	570	1	4700	3	Y	969	890	1	292
11	6630 X	5545	-0-	-1085	-0-	1150	9	4163	3	Y	924	1037	1	179
						624	1							
						1067	9							
						547	1							
						1066	9							
						366	1							
						1016	9							
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 282084														
COMPL. DATE 09/03/2013														
TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HAMILTON A												WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6960 X	4913	-0-	-2047	-0-	541	1	3978	3	Y	358	419	1			34
*07	7192 X	6448	-0-	-744	-0-	394	9	5016	3	Y	462	385	1			111
						924	1									
08	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	508	9	4743	3	Y	496	524	1			83
09	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	1083	1	4371	3	Y	494	464	1			113
*10	6355 X	5245	-0-	-1110	-0-	546	9	4040	3	Y	410	403	1			120
						997	1									
11	6240 X	5843	-0-	-397	-0-	543	9	4343	3	Y	450	437	1			133
						754	1									
						451	9									
						1005	1									
						495	9									
HAMILTON A												WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129				
06	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1107	1	8162	3	Y	856	846	1			81
*07	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	942	9	6014	3	Y	599	536	1			144
						1133	1									
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	659	9	5137	3	Y	525	581	1			88
09	10350 X	7068	-0-	-3282	-0-	1150	1	5393	3	Y	507	479	1			116
*10	10540 X	7413	-0-	-3127	-0-	578	9	5695	3	Y	602	542	1			176
						1117	1									
11	10200 X	5622	-0-	-4578	-0-	558	9	4152	3	Y	470	507	1			139
						1056	1									
						662	9									
						953	1									
						517	9									
NATHO B												WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070				
06	480 N	213	-0-	-267	-0-	105	1	108	9	Y	98	98	1			13
*07	527 N	226	-0-	-301	-0-	134	1	92	9	Y	84	76	1			21
						161	1									
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	101	1	84	9	Y	76	77	1			20
09	630 N	160	-0-	-470	-0-	102	1	59	9	Y	54	53	1			21
*10	620 N	177	-0-	-443	-0-	102	1	75	9	Y	68	66	1			23
						94	1									
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	70	9	276	3	Y	64	69	1			18
FISHER B												WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577				
06	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	892	1	5930	3	Y	1039	692	1			421
*07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1143	9	5678	3	Y	1068	1282	1			207
						991	1									
08	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1175	9	5455	3	Y	1053	1036	1			224
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	1041	1	5117	3	Y	1064	998	1			290
*10	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	1158	9	5148	3	Y	1146	1318	1			118
						812	1									
*11	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1170	9	5088	3	Y	1090	1022	1			186
						765	1									
						1261	9									
						861	1									
						1199	9									
GWOSDZ A												WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-			1014	1	2461	3	N	284	159
								312	9					
*07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-			844	1	3016	3	N	227	124
								250	9				1 8	
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-			846	1	2988	3	N	237	93
								261	9					
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-			547	1	2457	3	N	200	113
								220	9					
*10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-			981	1	2340	3	N	200	112
								220	9					
*11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-			581	1	2477	3	N	235	88
								259	9					

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-								N	71
*07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-								N	71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	224

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
06	9570 X	8124	-0-	-1446	-0-			728	1	5853	3	Y	1403	142
								1543	9					
*07	8804 X	8516	-0-	-288	-0-			740	1	6177	3	Y	1454	113
								1599	9				1 8	
08	8587 X	7728	-0-	-859	-0-			649	1	5527	3	Y	1411	117
								1552	9					
09	7950 X	6596	-0-	-1354	-0-			626	1	4631	3	Y	1217	109
								1339	9					
*10	8401 X	6671	-0-	-1730	-0-			645	1	4708	3	Y	1198	128
								1318	9					
11	8250 X	6440	-0-	-1810	-0-			687	1	4434	3	Y	1199	86
								1319	9					

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
06	8910 X	7937	-0-	-973	-0-			171	1	6204	3	Y	1420	219
								1562	9				1 8	
*07	9548 X	8496	-0-	-1052	-0-			181	1	6610	3	Y	1550	115
								1705	9					
08	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-			219	1	6431	3	Y	1487	73
								1636	9					
09	7470 X	4563	-0-	-2907	-0-			43	1	3540	3	Y	891	108
								980	9					
*10	7719 X	5255	-0-	-2464	-0-			48	1	4097	3	Y	1009	129
								1110	9					
*11	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-			75	1	6505	3	Y	1513	131
								1664	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
M O	ALLOW 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
06	9030 X	386	-0-	-8644	-0-	137 1	136 3	Y	103	168 1				216
*07	8339 X	2211	-0-	-6128	-0-	113 9	892 3	Y	601	549 1				268
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	658 1	2260 3	Y	1064	944 1				388
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	661 9	1300 3	Y	585	843 1				130
*10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	1222 1	2706 3	Y	998	943 1				185
*11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	1170 9	2193 3	Y	835	735 1				285
						271 1								
						644 9								
						627 1								
						1098 9								
						291 1								
						919 9								
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
06	14460 X	1216	-0-	-13244	-0-	239 1	757 3	N	200					409
*07	21233 X	21233	-0-	-0-	-0-	220 9	17720 3	N	1901	1876 1	2 8			432
08	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	1422 1	14574 3	N	1598	1716 1				314
09	14250 X	14151	-0-	-99	-0-	2091 9	12098 3	N	1238	1127 1				425
*10	15004 X	14471	-0-	-533	-0-	1072 1	12456 3	N	1172	1268 1				329
11	14520 X	13272	-0-	-1248	-0-	1758 9	11146 3	N	1258	1220 1				367
						691 1								
						1362 9								
						726 1								
						1289 9								
						742 1								
						1384 9								
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
06	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	786 1	14288 3	Y	543	609 1				55
07	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	597 9	14375 3	Y	1141	1108 1				88
08	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	823 1	915 3	Y	1374	1348 1				114
09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1255 9	4754 3	Y	1231	1235 1				110
*10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	12408 1	4873 3	Y	1204	1186 1				128
*11	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	1511 9	2562 3	Y	757	831 1				54
						644 1								
						1354 9								
						652 1								
						1324 9								
						398 1								
						833 9								
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7620 X	6080	-0-	-1540	-0-	132	1	4785	3	Y	1057	1006	1	1 8	164
						1163	9								
*07	7874 X	6764	-0-	-1110	-0-	145	1	5311	3	Y	1189	1268	1		85
						1308	9								
08	9145 X	7160	-0-	-1985	-0-	192	1	5607	3	Y	1237	1268	1		54
						1361	9								
09	8850 X	7133	-0-	-1717	-0-	68	1	5700	3	Y	1241	1177	1		118
						1365	9								
*10	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	109	1	9689	3	Y	2140	2050	1		208
						2354	9								
*11	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	115	1	9890	3	Y	2161	2211	1		158
						2377	9								
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142															
06	8100 X	7155	-0-	-945	-0-	153	1	5586	3	Y	1287	1193	1	1 8	198
						1416	9								
*07	8091 X	7439	-0-	-652	-0-	157	1	5785	3	Y	1361	1458	1		101
						1497	9								
08	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	183	1	5354	3	Y	1255	1293	1		63
						1381	9								
09	6240 X	6020	-0-	-220	-0-	57	1	4720	3	Y	1130	1075	1		118
						1243	9								
*10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	59	1	5092	3	Y	1240	1216	1		142
						1364	9								
11	6240 X	5744	-0-	-496	-0-	52	1	4484	3	Y	1098	1137	1		103
						1208	9								
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679															
06	9930 X	7460	-0-	-2470	-0-	331	1	5767	3	Y	1238	1169	1	2 8	166
						1362	9								
*07	9455 X	8166	-0-	-1289	-0-	392	1	6312	3	Y	1329	1425	1	1 8	69
						1462	9								
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	368	1	6333	3	Y	1261	1247	1		83
						1387	9								
09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	358	1	5578	3	Y	1079	1061	1		101
						1187	9								
*10	7161 X	6733	-0-	-428	-0-	376	1	5221	3	Y	1033	1059	1		75
						1136	9								
11	6930 X	6678	-0-	-252	-0-	367	1	5171	3	Y	1036	993	1		118
						1140	9								
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925															
06	8910 X	7681	-0-	-1229	-0-	341	1	5879	3	Y	1328	1235	1	2 8	178
						1461	9								
*07	8804 X	7836	-0-	-968	-0-	379	1	5995	3	Y	1329	1437	1	1 8	69
						1462	9								
08	7006 X	6944	-0-	-62	-0-	319	1	5372	3	Y	1139	1133	1		75
						1253	9								
09	6780 X	6731	-0-	-49	-0-	339	1	5215	3	Y	1070	1045	1		100
						1177	9								
*10	7006 X	6290	-0-	-716	-0-	355	1	4824	3	Y	1010	1037	1		73
						1111	9								
11	6780 X	6126	-0-	-654	-0-	333	1	4704	3	Y	990	950	1		113
						1089	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	3481	1	18382	3	Y	1624	1276	1	472
						1786	9							
*07	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	1156	1	14508	3	Y	1327	1672	1	126
						1460	9							
08	16213 X	14794	-0-	-1419	-0-	913	1	12444	3	Y	1306	1267	1	165
						1437	9							
09	17400 X	15672	-0-	-1728	-0-	760	1	13285	3	Y	1479	1434	1	210
						1627	9							
*10	17980 X	13251	-0-	-4729	-0-	660	1	11282	3	Y	1190	1125	1	275
						1309	9							
11	17400 X	14678	-0-	-2722	-0-	828	1	12422	3	Y	1298	1341	1	232
						1428	9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
06	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	757	1	5311	3	Y	1535	1437	1	246
						1689	9							
*07	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	718	1	5052	3	Y	1480	1627	1	99
						1628	9							
08	6944 X	3759	-0-	-3185	-0-	420	1	2533	3	Y	733	733	1	99
						806	9							
09	6720 X	3356	-0-	-3364	-0-	288	1	2199	3	Y	790	823	1	66
						869	9							
*10	6944 X	4505	-0-	-2439	-0-	296	1	3033	3	Y	1069	1033	1	102
						1176	9							
11	6720 X	4710	-0-	-2010	-0-	315	1	3250	3	Y	1041	1027	1	116
						1145	9							
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
06	15240 X	30	-0-	-15210	-0-	2	1	28	9	Y	25	18	1	7
*07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	28	32	1	3
08	9796 X	9154	-0-	-642	-0-	599	1	7567	3	Y	898	787	1	114
						988	9							
09	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	1115	1	19619	3	Y	2136	1946	1	304
						2350	9							
*10	21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	1044	1	18023	3	Y	1813	1698	1	419
						1994	9							
*11	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	1030	1	15477	3	Y	1563	1703	1	279
						1719	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
06	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	1096	1	7979	3	Y	2203	2056	1	357
						2423	9							
*07	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	1062	1	7806	3	Y	2171	2380	1	148
						2388	9							
08	12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	1277	1	8617	3	Y	2111	2036	1	223
						2322	9							
09	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	813	1	8352	3	Y	2062	2117	1	168
						2268	9							
*10	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	668	1	7685	3	Y	2273	2225	1	216
						2500	9							
*11	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	695	1	7169	3	Y	2148	2125	1	239
						2363	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARNDT A				WELL #: 10H		RRCID -> 283624		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13157 - 19104			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	9540 X	9377	-0-	-163	-0-	931	1	6304	3	Y	1947	1825	1		318
						2142	9								
*07	9858 X	9629	-0-	-229	-0-	938	1	6514	3	Y	1979	2163	1		134
						2177	9								
08	8184 X	2622	-0-	-5562	-0-	326	1	1581	3	Y	650	675	1		109
						715	9								
09	7920 X	1129	-0-	-6791	-0-	139	1	472	3	Y	471	543	1		37
						518	9								
*10	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	662	1	7360	3	Y	2313	2131	1		219
						2544	9								
*11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	654	1	6746	3	Y	2045	2035	1		229
						2250	9								
ARNDT A				WELL #: 11H		RRCID -> 283655		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13184 - 19080			
06	9660 X	7323	-0-	-2337	-0-	741	1	4855	3	Y	1570	1466	1		259
						1727	9								
*07	9982 X	7233	-0-	-2749	-0-	722	1	4831	3	Y	1527	1677	1		109
						1680	9								
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	896	1	5743	3	Y	1516	1463	1		162
						1668	9								
09	6450 X	5843	-0-	-607	-0-	446	1	4134	3	Y	1148	1217	1		93
						1263	9								
*10	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	456	1	5019	3	Y	1598	1539	1		152
						1758	9								
11	6450 X	5844	-0-	-606	-0-	391	1	4036	3	Y	1288	1293	1		147
						1417	9								
H SISTERS A				WELL #: 5H		RRCID -> 283751		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 13782		PERF.13778 - 19788			
06	27660 X	22715	-0-	-4945	-0-	812	1	20591	3	Y	1193	6 0	1105 1		89
						1312	9					1 8			
*07	27683 X	26249	-0-	-1434	-0-	955	1	23934	3	Y	1236	1235 1	1 8		89
						1360	9								
08	26753 X	23081	-0-	-3672	-0-	960	1	20845	3	Y	1160	1151	1		98
						1276	9								
09	24510 X	19878	-0-	-4632	-0-	904	1	17813	3	Y	1055	1028	1		125
						1161	9								
*10	26784 X	16381	-0-	-10403	-0-	736	1	14677	3	Y	880	940	1		65
						968	9								
11	25410 X	16656	-0-	-8754	-0-	745	1	15006	3	Y	823	797	1		91
						905	9								
H SISTERS A				WELL #: 7H		RRCID -> 283752		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 13842		PERF.14074 - 20165			
06	28410 X	18691	-0-	-9719	-0-	654	1	16944	3	Y	994	3 0	925 1		74
						1093	9					1 8			
*07	29495 X	29495	-0-	-0-	-0-	1056	1	26899	3	Y	1400	1372 1	1 8		101
						1540	9								
08	26598 X	24171	-0-	-2427	-0-	978	1	21833	3	Y	1236	1233	1		104
						1360	9								
09	24780 X	19818	-0-	-4962	-0-	871	1	17746	3	Y	1092	1067	1		129
						1201	9								
*10	29605 X	20610	-0-	-8995	-0-	899	1	18455	3	Y	1142	1187	1		84
						1256	9								
11	28530 X	18510	-0-	-10020	-0-	824	1	16530	3	Y	1051	1019	1		116
						1156	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
M O	ALLOW 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
06	22950 X	18249	-0-	-4701	-0-	605 1	15602 3	Y	1856	1840 1	1 8			96
*07	23715 X	18779	-0-	-4936	-0-	2042 9	16011 3	Y	1945	1912 1	1 8			128
08	21669 X	18156	-0-	-3513	-0-	628 1	15490 3	Y	1793	1715 1				206
09	20460 X	16793	-0-	-3667	-0-	2140 9	14295 3	Y	1631	1681 1				156
*10	20119 X	17481	-0-	-2638	-0-	694 1	14821 3	Y	1763	1807 1				112
11	18240 X	16668	-0-	-1572	-0-	1972 9	14126 3	Y	1670	1618 1				164
						704 1								
						1794 9								
						721 1								
						1939 9								
						705 1								
						1837 9								
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
06	31500 X	25668	-0-	-5832	-0-	897 1	23280 3	Y	1355	30 0	1392 1			99
*07	32550 X	27091	-0-	-5459	-0-	1491 9	24699 3	Y	1297	1302 1	1 8			93
08	31713 X	23094	-0-	-8619	-0-	965 1	20864 3	Y	1183	1176 1				100
09	27600 X	16437	-0-	-11163	-0-	1427 9	14742 3	Y	883	879 1				104
*10	27094 X	21245	-0-	-5849	-0-	929 1	19025 3	Y	1175	1192 1				87
11	26220 X	21244	-0-	-4976	-0-	1301 9	18977 3	Y	1200	1155 1				132
						724 1								
						971 9								
						927 1								
						1293 9								
						947 1								
						1320 9								
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
06	23160 X	16045	-0-	-7115	-0-	534 1	13633 3	Y	1707	1689 1	1 8			88
*07	20522 X	16178	-0-	-4344	-0-	1878 9	13747 3	Y	1714	1689 1				113
08	19561 X	15588	-0-	-3973	-0-	546 1	13238 3	Y	1590	1520 1				183
09	17970 X	14414	-0-	-3556	-0-	1885 9	12222 3	Y	1440	1485 1				138
*10	17546 X	15353	-0-	-2193	-0-	601 1	13019 3	Y	1537	1577 1				98
11	16050 X	13950	-0-	-2100	-0-	1749 9	11808 3	Y	1412	1372 1				138
						608 1								
						1584 9								
						643 1								
						1691 9								
						589 1								
						1553 9								
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
06	18990 X	14340	-0-	-4650	-0-	476 1	12196 3	Y	1516	1500 1	1 8			78
*07	18352 X	13972	-0-	-4380	-0-	1668 9	11845 3	Y	1509	1488 1				99
08	17236 X	14891	-0-	-2345	-0-	467 1	12658 3	Y	1512	1437 1				174
09	15930 X	13003	-0-	-2927	-0-	1660 9	11055 3	Y	1273	1325 1				122
*10	15345 X	13942	-0-	-1403	-0-	570 1	11778 3	Y	1441	1471 1				92
11	14550 X	13444	-0-	-1106	-0-	1663 9	11367 3	Y	1373	1330 1				135
						548 1								
						1400 9								
						579 1								
						1585 9								
						567 1								
						1510 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	21300 X	16980	-0-	-4320	-0-	602	1	14505	3	Y	1703	1691	1	1 8	88
						1873	9								
*07	23963 X	19356	-0-	-4607	-0-	692	1	16490	3	Y	1976	1933	1	1 8	130
						2174	9								
08	21204 X	17417	-0-	-3787	-0-	711	1	14847	3	Y	1690	1626	1		194
						1859	9								
09	20520 X	17119	-0-	-3401	-0-	736	1	14575	3	Y	1644	1680	1		158
						1808	9								
*10	20615 X	19422	-0-	-1193	-0-	802	1	16553	3	Y	1879	1917	1		120
						2067	9								
11	18720 X	18399	-0-	-321	-0-	778	1	15601	3	Y	1836	1776	1		180
						2020	9								
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122															
06	20790 X	19023	-0-	-1767	-0-	634	1	16181	3	Y	2007	13	0	1890 1	103
						2208	9					1	8		
*07	20832 X	17081	-0-	-3751	-0-	576	1	14507	3	Y	1816	1800	1		119
						1998	9								
08	20243 X	18701	-0-	-1542	-0-	720	1	15912	3	Y	1881	1784	1		216
						2069	9								
09	19200 X	16888	-0-	-2312	-0-	715	1	14319	3	Y	1685	1739	1		162
						1854	9								
*10	19654 X	15738	-0-	-3916	-0-	658	1	13334	3	Y	1587	1648	1		101
						1746	9								
11	19020 X	14544	-0-	-4476	-0-	614	1	12322	3	Y	1462	1420	1		143
						1608	9								
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999															
06	18060 X	15370	-0-	-2690	-0-	515	1	13069	3	Y	1624	4	0	1535 1	84
						1786	9					1	8		
*07	17918 X	14632	-0-	-3286	-0-	494	1	12400	3	Y	1580	1560	1		104
						1738	9								
08	17639 X	12986	-0-	-4653	-0-	501	1	11035	3	Y	1318	1271	1		151
						1450	9								
09	15750 X	13620	-0-	-2130	-0-	579	1	11522	3	Y	1381	1400	1		132
						1519	9								
*10	15872 X	12653	-0-	-3219	-0-	534	1	10712	3	Y	1279	1330	1		81
						1407	9								
11	15360 X	12205	-0-	-3155	-0-	515	1	10323	3	Y	1243	1202	1		122
						1367	9								
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080															
06	18240 X	15022	-0-	-3218	-0-	504	1	12741	3	Y	1615	5	0	1526 1	83
						1777	9					1	8		
*07	18569 X	14565	-0-	-4004	-0-	492	1	12322	3	Y	1592	1570	1		105
						1751	9								
08	17360 X	14497	-0-	-2863	-0-	561	1	12273	3	Y	1512	1443	1		174
						1663	9								
09	15600 X	11424	-0-	-4176	-0-	490	1	9669	3	Y	1150	1214	1		110
						1265	9								
*10	15531 X	14278	-0-	-1253	-0-	594	1	12108	3	Y	1433	1452	1		91
						1576	9								
11	15030 X	12777	-0-	-2253	-0-	540	1	10809	3	Y	1298	1262	1		127
						1428	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	20190 X	16208	-0-	-3982	-0-	538	1	13793	3	Y	1706	1686	1	1 8	88
						1877	9								
*07	20615 X	16552	-0-	-4063	-0-	555	1	14077	3	Y	1745	1718	1		115
						1920	9								
08	19561 X	16713	-0-	-2848	-0-	639	1	14219	3	Y	1686	1607	1		194
						1855	9								
09	17970 X	15731	-0-	-2239	-0-	662	1	13355	3	Y	1558	1603	1		149
						1714	9								
*10	16833 X	15288	-0-	-1545	-0-	634	1	12961	3	Y	1539	1590	1		98
						1693	9								
11	16290 X	13238	-0-	-3052	-0-	558	1	11189	3	Y	1355	1320	1		133
						1491	9								
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813															
06	16470 X	14914	-0-	-1556	-0-	496	1	12703	3	Y	1559	1539	1	1 8	81
						1715	9								
*07	16895 X	15354	-0-	-1541	-0-	518	1	13056	3	Y	1618	1593	1		106
						1780	9								
08	16895 X	12961	-0-	-3934	-0-	501	1	11006	3	Y	1322	1276	1		152
						1454	9								
09	15630 X	10963	-0-	-4667	-0-	462	1	9315	3	Y	1078	1127	1		103
						1186	9								
*10	15562 X	13472	-0-	-2090	-0-	564	1	11435	3	Y	1339	1357	1		85
						1473	9								
11	14910 X	12827	-0-	-2083	-0-	542	1	10864	3	Y	1292	1250	1		127
						1421	9								
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770															
06	22530 X	16953	-0-	-5577	-0-	593	1	15306	3	Y	958	2 0	1006	1	71
						1054	9					1 8			
*07	21731 X	18593	-0-	-3138	-0-	661	1	16782	3	Y	1045	1040	1	1 8	75
						1150	9								
08	21483 X	17385	-0-	-4098	-0-	705	1	15698	3	Y	893	893	1		75
						982	9								
09	18660 X	16398	-0-	-2262	-0-	725	1	14685	3	Y	898	867	1		106
						988	9								
*10	18724 X	16086	-0-	-2638	-0-	702	1	14405	3	Y	890	930	1		66
						979	9								
11	18000 X	14926	-0-	-3074	-0-	665	1	13339	3	Y	838	812	1		92
						922	9								
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747															
06	24750 X	20285	-0-	-4465	-0-	726	1	18404	3	Y	1050	7 0	971	1	78
						1155	9					1 8			
*07	24645 X	20742	-0-	-3903	-0-	755	1	18903	3	Y	985	992	1		71
						1084	9								
08	23684 X	20579	-0-	-3105	-0-	857	1	18577	3	Y	1041	1024	1		88
						1145	9								
09	22050 X	18697	-0-	-3353	-0-	841	1	16755	3	Y	1001	971	1		118
						1101	9								
*10	21917 X	16786	-0-	-5131	-0-	736	1	15038	3	Y	920	970	1		68
						1012	9								
11	20580 X	18138	-0-	-2442	-0-	808	1	16200	3	Y	1027	982	1		113
						1130	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	15330 X	13206	-0-	-2124	-0-	633 1	10370 3	Y	2003	1899 1	1 8	297			
*07	15810 X	13297	-0-	-2513	-0-	2203 9	10490 3	Y	1923	2063 1		157			
08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	2115 9	10346 3	Y	1866	1887 1		136			
09	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	668 1	9165 3	Y	1662	1608 1		190			
*10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	2053 9	9323 3	Y	1813	1923 1		80			
*11	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	614 1	8302 3	Y	1678	1603 1		155			
						1828 9									
						676 1									
						1994 9									
						672 1									
						1846 9									
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274															
06	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	387 1	6186 3	Y	1243	1206 1		184			
*07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	1367 9	6148 3	Y	1167	1256 1		95			
08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	414 1	6026 3	Y	1095	1110 1		80			
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	1284 9	5386 3	Y	1072	1029 1		123			
*10	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	399 1	5537 3	Y	1122	1195 1		50			
*11	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	1205 9	5056 3	Y	1037	991 1		96			
						370 1									
						1179 9									
						412 1									
						1234 9									
						409 1									
						1141 9									
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009															
06	14910 X	12806	-0-	-2104	-0-	624 1	10367 3	Y	1650	1538 1	1 8	168			
*07	14415 X	12527	-0-	-1888	-0-	1815 9	10141 3	Y	1569	1690 1		47			
08	14415 X	12194	-0-	-2221	-0-	660 1	9858 3	Y	1554	1508 1		93			
09	13830 X	11830	-0-	-2000	-0-	1726 9	9498 3	Y	1543	1532 1		104			
*10	13237 X	12159	-0-	-1078	-0-	627 1	9692 3	Y	1602	1591 1		115			
11	12810 X	10957	-0-	-1853	-0-	1709 9	8617 3	Y	1493	1489 1		119			
						635 1									
						1697 9									
						705 1									
						1762 9									
						698 1									
						1642 9									
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773															
06	15270 X	12584	-0-	-2686	-0-	620 1	10114 3	Y	1682	1567 1	1 8	171			
*07	15779 X	12459	-0-	-3320	-0-	1850 9	10015 3	Y	1621	1743 1		49			
08	13051 X	12244	-0-	-807	-0-	661 1	9830 3	Y	1616	1568 1		97			
09	12630 X	10942	-0-	-1688	-0-	1783 9	8761 3	Y	1448	1447 1		98			
*10	12989 X	11014	-0-	-1975	-0-	636 1	8766 3	Y	1464	1457 1		105			
11	12570 X	9952	-0-	-2618	-0-	1778 9	7820 3	Y	1363	1360 1		108			
						588 1									
						1593 9									
						638 1									
						1610 9									
						633 1									
						1499 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A														
WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	12150 X	10279	-0-	-1871	-0-	508	1	8290	3	Y	1346	1251	1 8	137
						1481	9							
*07	12121 X	9996	-0-	-2125	-0-	534	1	8054	3	Y	1280	1378	1	39
						1408	9							
08	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	507	1	7818	3	Y	1267	1230	1	76
						1394	9							
09	9210 X	8549	-0-	-661	-0-	462	1	6862	3	Y	1114	1115	1	75
						1225	9							
*10	9517 X	8519	-0-	-998	-0-	498	1	6797	3	Y	1113	1108	1	80
						1224	9							
11	9210 X	7690	-0-	-1520	-0-	490	1	6063	3	Y	1034	1032	1	82
						1137	9							
LYMAN A														
WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
06	11250 X	8651	-0-	-2599	-0-	433	1	6935	3	Y	1166	1085	1 8	118
						1283	9							
*07	11501 X	7356	-0-	-4145	-0-	400	1	5883	3	Y	975	1064	1	29
						1073	9							
08	11501 X	11362	-0-	-139	-0-	593	1	9139	3	Y	1482	1422	1	89
						1630	9							
09	11010 X	8998	-0-	-2012	-0-	488	1	7217	3	Y	1175	1185	1	79
						1293	9							
*10	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	540	1	7362	3	Y	1211	1203	1	87
						1332	9							
11	11070 X	8623	-0-	-2447	-0-	549	1	6790	3	Y	1167	1161	1	93
						1284	9							
JORDAN B														
WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
06	4650 X	2876	-0-	-1774	-0-	2446	1	270	3	Y	145	1 8		254
						160	9							
*07	11749 X	2880	-0-	-8869	-0-	2768	1	112	9	Y	102			356
08	3844 X	3064	-0-	-780	-0-	2976	1	88	9	Y	80	325	1	111
09	3630 X	265	-0-	-3365	-0-	9	1	87	3	Y	154			265
						169	9							
*10	3410 X	2220	-0-	-1190	-0-	1839	1	218	3	Y	148	188	1	225
						163	9							
11	3330 X	616	-0-	-2714	-0-	14	1	441	3	Y	146	184	1	187
						161	9							
JORDAN A														
WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
06	5310 X	4433	-0-	-877	-0-	450	1	3005	3	Y	889	733	0 84	175
						978	9							
*07	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	465	1	5131	3	Y	1601	1310	0 130	307
						1761	9					29 8		
08	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	817	1	8074	3	Y	2664	1 0	2562	408
						2930	9							
09	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	547	1	7885	3	Y	2490	2279	1	619
						2739	9							
*10	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	546	1	8049	3	Y	2521	2372	1	768
						2773	9							
*11	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	525	1	7557	3	Y	2416	2601	1	583
						2658	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				WELL #:		5H	RRCID -> 285648	COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13496 - 19033					
JORDAN A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-		450 3817	1 9	9188	3	Y	3470	3331 0	139 8			270
*07	21669 X	16331	-0-	-5338	-0-		465 4214	1 9	11652	3	Y	3831	3776 0	219 1			50
08	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-		465 3666	1 9	11519	3	Y	3333	3332 0	39 1			12
*09	19322 X	19322	-0-	-0-	-0-		926 4740	1 9	13656	3	Y	4309	4309 0				12
*10	17546 X	17546	-0-	-0-	-0-		465 3584	1 9	13497	3	Y	3258	3258 0				12
*11	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-		814 3511	1 9	11786	3	Y	3192	3192 0				12
RAYES A - POKLUDA A SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 285656	COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL	DEPTH 13535	PERF.13435 - 20043						
06	30900 X	22535	-0-	-8365	-0-		450 4266	1 9	17819	3	N	3878	3293 0	543 1			110
*07	32178 X	21506	-0-	-10672	-0-		465 3925	1 9	17116	3	N	3568	3558 0	5 8			115
08	32178 X	22070	-0-	-10108	-0-		465 4078	1 9	17527	3	N	3707	3697 0				125
*09	26310 X	25505	-0-	-805	-0-		1043 4830	1 9	19632	3	N	4391	4375 0				141
*10	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-		1317 3706	1 9	20752	3	N	3369	3332 0				178
*11	25067 X	25067	-0-	-0-	-0-		1054 3906	1 9	20107	3	N	3551	1112 0	2217 1			400
RAYES A - POKLUDA A SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 285657	COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL	DEPTH 13514	PERF.13405 - 20071						
06	25890 X	18426	-0-	-7464	-0-		969 3320	1 9	14137	3	N	3018	2913 1				372
*07	25048 X	18418	-0-	-6630	-0-		1021 3219	1 9	14178	3	N	2926	2959 1				339
08	22568 X	19631	-0-	-2937	-0-		1080 3420	1 9	15131	3	N	3109	3265 1				183
09	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-		1039 3845	1 9	18963	3	N	3495	3188 1				490
*10	21551 X	21551	-0-	-0-	-0-		1100 3287	1 9	17164	3	N	2988	3168 1				310
*11	23344 X	23344	-0-	-0-	-0-		990 3458	1 9	18896	3	N	3144	2805 1				649
RAYES A - POKLUDA A SA 6				WELL #:	6H	RRCID -> 285658	COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL	DEPTH 13423	PERF.13339 - 19885						
06	21900 X	16126	-0-	-5774	-0-		827 2874	1 9	12425	3	N	2613	2550 1				269
*07	22630 X	15937	-0-	-6693	-0-		854 2850	1 9	12233	3	N	2591	2400 1				460
08	20243 X	16116	-0-	-4127	-0-		859 2663	1 9	12594	3	N	2421	2604 1				277
09	18390 X	13550	-0-	-4840	-0-		580 2214	1 9	10756	3	N	2013	2044 1				246
*10	17546 X	13036	-0-	-4510	-0-		656 2180	1 9	10200	3	N	1982	1888 1				340
11	16140 X	10699	-0-	-5441	-0-		439 1900	1 9	8360	3	N	1727	1671 1				396

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	24330 X	19288	-0-	-5042	-0-	1015 3196 9	1	15077	3	N	2905	2936	1		271
*07	25141 X	18747	-0-	-6394	-0-	1021 3277 9	1	14449	3	N	2979	2954	1		296
08	32395 X	20400	-0-	-11995	-0-	1093 3259 9	1	16048	3	N	2963	2959	1		300
09	31080 X	16751	-0-	-14329	-0-	724 2563 9	1	13464	3	N	2330	2261	1		369
*10	32116 X	16262	-0-	-15854	-0-	811 2591 9	1	12860	3	N	2355	2406	1		318
11	19860 X	13918	-0-	-5942	-0-	577 2341 9	1	11000	3	N	2128	2083	1		363
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535															
06	32190 X	26458	-0-	-5732	-0-	1741 4000 9	1	20717	3	N	3636	3517	1	19 8	435
*07	33263 X	24622	-0-	-8641	-0-	1814 3574 9	1	19234	3	N	3249	3141	1	10 8	533
08	26691 X	25222	-0-	-1469	-0-	1921 3456 9	1	19845	3	N	3142	3510	1		165
09	26280 X	18978	-0-	-7302	-0-	1043 2575 9	1	15360	3	N	2341	2241	1		265
*10	27311 X	22384	-0-	-4927	-0-	1234 3395 9	1	17755	3	N	3086	3173	1		178
11	26430 X	19764	-0-	-6666	-0-	1092 2957 9	1	15715	3	N	2688	2634	1		232
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672															
06	21690 X	18714	-0-	-2976	-0-	991 2946 9	1	14777	3	N	2678	2754	1		234
*07	22382 X	17738	-0-	-4644	-0-	980 2817 9	1	13941	3	N	2561	2222	1		573
08	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	1221 3197 9	1	17903	3	N	2906	3166	1		313
09	24791 X	24791	-0-	-0-	-0-	1108 3143 9	1	20540	3	N	2857	2817	1		353
*10	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	1308 2860 9	1	20687	3	N	2600	2634	1		319
11	21750 X	20725	-0-	-1025	-0-	907 2515 9	1	17303	3	N	2286	2029	1		576
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160															
06	45960 X	37486	-0-	-8474	-0-	1559 3654 9	1	32273	3	N	3322	27 0 2 8	3406	1	243
*07	43524 X	35463	-0-	-8061	-0-	1951 3347 9	1	30165	3	N	3043	2815	1	2 8	469
08	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	2346 3788 9	1	37269	3	N	3444	3557	1		356
09	46190 X	46190	-0-	-0-	-0-	2423 3999 9	1	39768	3	N	3635	3764	1		227
*10	43838 X	43838	-0-	-0-	-0-	1786 3821 9	1	38231	3	N	3474	3363	1		338
*11	44534 X	44534	-0-	-0-	-0-	1696 3736 9	1	39102	3	N	3396	3371	1		363

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	45210 X	29957	-0-	-15253	-0-	1236 3028	1 9	25693	3 N	2753	83 2	0 8	2734 1	191
*07	43648 X	27973	-0-	-15675	-0-	1519 2836	1 9	23618	3 N	2578	2420	1 1	8 8	348
08	40424 X	29151	-0-	-11273	-0-	1539 2845	1 9	24767	3 N	2586	2624	1 1		310
09	36060 X	33443	-0-	-2617	-0-	1723 3180	1 9	28540	3 N	2891	2999	1 1		202
*10	34362 X	34362	-0-	-0-	-0-	1374 3157	1 9	29831	3 N	2870	2816	1 1		256
*11	38158 X	38158	-0-	-0-	-0-	1449 3324	1 9	33385	3 N	3022	2994	1 1		284
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
06	39180 X	26335	-0-	-12845	-0-	1078 2393	1 9	22864	3 N	2175	2389	1 2	8 8	121
*07	39959 X	23521	-0-	-16438	-0-	1256 2157	1 9	20108	3 N	1961	1886	1 1	8 8	195
08	39959 X	24679	-0-	-15280	-0-	1308 2021	1 9	21350	3 N	1837	1832	1 1		200
09	34680 X	23885	-0-	-10795	-0-	1242 1848	1 9	20795	3 N	1680	1498	1 1		382
*10	27218 X	21271	-0-	-5947	-0-	855 1680	1 9	18736	3 N	1527	1695	1 1		214
11	26340 X	18974	-0-	-7366	-0-	727 1515	1 9	16732	3 N	1377	1444	1 1		147
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
06	49260 X	25975	-0-	-23285	-0-	1077 2831	1 9	22067	3 N	2574	2528	1 2	8 8	122
*07	42470 X	24683	-0-	-17787	-0-	1346 2626	1 9	20711	3 N	2387	2240	1 1	8 8	268
08	35712 X	32546	-0-	-3166	-0-	1761 3187	1 9	27598	3 N	2897	2799	1 1		366
09	34809 X	34809	-0-	-0-	-0-	1882 3089	1 9	29838	3 N	2808	3025	1 1		149
*10	35067 X	35067	-0-	-0-	-0-	1406 2961	1 9	30700	3 N	2692	2468	1 1		373
*11	34472 X	34472	-0-	-0-	-0-	1326 2608	1 9	30538	3 N	2371	2452	1 1		292
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
06	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	450 3119	1 9	18465	3 Y	2835	2820	0 15	8 8	-0-
*07	36952 X	21992	-0-	-14960	-0-	465 3314	1 9	18213	3 Y	3013	3010	0 3	8 8	-0-
08	23415 X	23415	-0-	-0-	-0-	465 3110	1 9	19840	3 Y	2827	2827	0 0		-0-
*09	23962 X	23962	-0-	-0-	-0-	480 3392	1 9	20090	3 Y	3084	3084	0 0		-0-
*10	23595 X	23595	-0-	-0-	-0-	465 2723	1 9	20407	3 Y	2475	2475	0 0		-0-
*11	24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	681 3134	1 9	20785	3 Y	2849	2849	0 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
06	24570 X	19634	-0-	-4936	-0-	1038 3413	1 9	15183	3	N	3103	3391	1 10	8 8	104	
*07	25389 X	19967	-0-	-5422	-0-	855 3533	1 9	15579	3	N	3212	3009	1 1	8 8	306	
08	25327 X	22581	-0-	-2746	-0-	991 3660	1 9	17930	3	N	3327	3379	1		254	
09	23340 X	20188	-0-	-3152	-0-	905 3133	1 9	16150	3	N	2848	2830	1		272	
*10	24118 X	17970	-0-	-6148	-0-	1019 2966	1 9	13985	3	N	2696	2596	1		372	
11	21810 X	16396	-0-	-5414	-0-	798 2721	1 9	12877	3	N	2474	2583	1		263	
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847																
06	46950 X	32591	-0-	-14359	-0-	1329 3494	1 9	27768	3	N	3176	359 2	0 8	2728	1	125
*07	48515 X	30979	-0-	-17536	-0-	1764 2969	1 9	26246	3	N	2699	2563	1 2	8 8	259	
08	41633 X	36749	-0-	-4884	-0-	2048 3324	1 9	31377	3	N	3022	2999	1		282	
09	37927 X	37927	-0-	-0-	-0-	2051 3253	1 9	32623	3	N	2957	3012	1		227	
*10	37430 X	37430	-0-	-0-	-0-	1523 3150	1 9	32757	3	N	2864	2830	1		261	
*11	39950 X	39950	-0-	-0-	-0-	1531 3141	1 9	35278	3	N	2855	3000	1		116	
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348																
06	27270 X	26352	-0-	-918	-0-	1694 3541	1 9	21117	3	N	3219	3348	1 21	8 8	238	
*07	30969 X	24935	-0-	-6034	-0-	1773 3377	1 9	19785	3	N	3070	3118	1 10	8 8	180	
08	29822 X	23795	-0-	-6027	-0-	1719 3045	1 9	19031	3	N	2768	2780	1		168	
09	25980 X	20590	-0-	-5390	-0-	1087 2684	1 9	16819	3	N	2440	2262	1		346	
*10	27218 X	21928	-0-	-5290	-0-	1194 3117	1 9	17617	3	N	2834	2995	1		185	
11	26340 X	19176	-0-	-7164	-0-	1066 2770	1 9	15340	3	N	2518	2376	1		327	
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292																
06	24660 X	21637	-0-	-3023	-0-	1437 3193	1 9	17007	3	N	2903	2928	1 16	8 8	269	
*07	25513 X	20143	-0-	-5370	-0-	1491 2948	1 9	15704	3	N	2680	2776	1 8	8 8	165	
08	26908 X	19196	-0-	-7712	-0-	1462 2792	1 9	14942	3	N	2538	2568	1		135	
09	26100 X	13945	-0-	-12155	-0-	826 1890	1 9	11229	3	N	1718	1506	1		347	
*10	26970 X	15172	-0-	-11798	-0-	907 2471	1 9	11794	3	N	2246	2453	1		140	
11	21630 X	15551	-0-	-6079	-0-	860 2288	1 9	12403	3	N	2080	1894	1		326	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
LP-BUTLER A		WELL #:		4H		RRCID -> 285961		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 13651		PERF.13887		- 19196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	27570 X	10778	-0-	-16792	-0-		903 1	8067 3	Y	1644	1627 1	47 8	254				
*07	14477 X	11785	-0-	-2692	-0-		1808 9	8759 3	Y	1714	1836 1	29 8	103				
							1141 1										
08	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-		1885 9	8402 3	Y	1654	1548 1	209					
							1404 1										
09	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-		1819 9	8198 3	Y	1555	1600 1	164					
							895 1										
*10	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-		1711 9	7925 3	Y	1689	1640 1	213					
							956 1										
*11	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-		1858 9	6813 3	Y	1399	1557 1	55					
							901 1										
							1539 9										
LP-BUTLER A		WELL #:		5H		RRCID -> 285974		COMPL. DATE 06/26/2019		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13472		- 18865			
06	32070 X	24435	-0-	-7635	-0-		2077 1	18330 3	Y	3662	3646 1	47 8	580				
*07	33511 X	23204	-0-	-10307	-0-		4028 9	17289 3	Y	3391	3736 1	30 8	205				
							2185 1										
08	22816 X	20429	-0-	-2387	-0-		3730 9	15175 3	Y	2944	2763 1	386					
							2016 1										
09	22080 X	20342	-0-	-1738	-0-		3238 9	15409 3	Y	2938	3012 1	312					
							1701 1										
*10	22816 X	20907	-0-	-1909	-0-		3232 9	15374 3	Y	3320	3214 1	418					
							1881 1										
11	22080 X	18693	-0-	-3387	-0-		3652 9	13769 3	Y	2822	3130 1	110					
							1820 1										
							3104 9										
LP-BUTLER A		WELL #:		9H		RRCID -> 285976		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13738		- 19111			
06	20160 X	11400	-0-	-8760	-0-		450 1	9057 3	Y	1721	1609 0	112 8	-0-				
*07	20057 X	9609	-0-	-10448	-0-		1893 9	7684 3	Y	1327	1279 0	48 8	-0-				
							465 1										
08	16151 X	11384	-0-	-4767	-0-		1460 9	8729 3	Y	1991	1991 0	-0-					
							465 1										
*09	15630 X	12269	-0-	-3361	-0-		2190 9	8366 3	Y	2733	2502 0	210 1	21				
							897 1										
*10	16151 X	10966	-0-	-5185	-0-		3006 9	8093 3	Y	1723	1543 1	201					
							978 1										
11	11280 X	10003	-0-	-1277	-0-		1895 9	7372 3	Y	1505	1650 1	56					
							975 1										
							1656 9										
LP-BUTLER A		WELL #:		10H		RRCID -> 285977		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 13581		PERF.13691		- 19082			
06	39540 X	25925	-0-	-13615	-0-		2246 1	19434 3	Y	3859	3830 1	50 8	611				
*07	36239 X	25103	-0-	-11136	-0-		4245 9	18698 3	Y	3634	3993 1	32 8	220				
							2408 1										
08	28861 X	22548	-0-	-6313	-0-		3997 9	16795 3	Y	3198	3000 1	418					
							2235 1										
09	27930 X	22043	-0-	-5887	-0-		3518 9	16766 3	Y	3114	3201 1	331					
							1852 1										
*10	28861 X	22127	-0-	-6734	-0-		3425 9	16396 3	Y	3383	3286 1	428					
							2010 1										
11	25860 X	20268	-0-	-5592	-0-		3721 9	14999 3	Y	2987	3299 1	116					
							1983 1										
							3282 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346															
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	38490 X	26066	-0-	-12424	-0-		450 1	23509 3	N			1915	1799 0	5 8	254
*07	41261 X	24689	-0-	-16572	-0-		2107 9	22352 3	N			1702	1699 0	187 1	70
							465 1								
08	41261 X	26319	-0-	-14942	-0-		1872 9	24156 3	N			1544	1535 0		79
							465 1								
*09	29250 X	26503	-0-	-2747	-0-		1698 9	23165 3	N			1870	1843 0		106
							1281 1								
*10	26939 X	25088	-0-	-1851	-0-		2057 9	22944 3	N			1526	1498 0	38 1	96
							465 1								
*11	28311 X	28311	-0-	-0-	-0-		1679 9	24863 3	N			1735	1698 0	38 1	95
							1539 1								
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253															
06	38490 X	30736	-0-	-7754	-0-		450 1	27240 3	N			2769	939 0	1887 1	103
*07	39773 X	30097	-0-	-9676	-0-		3046 9	25819 3	N			2635	2249 1		489
							1379 1								
08	36296 X	36296	-0-	-0-	-0-		2899 9	31324 3	N			2972	3170 1		291
							1703 1								
09	36177 X	36177	-0-	-0-	-0-		3269 9	31321 3	N			2847	2853 1		285
							1724 1								
*10	39181 X	39181	-0-	-0-	-0-		3132 9	33785 3	N			2839	2768 1		356
							2273 1								
11	34500 X	34348	-0-	-152	-0-		3123 9	29776 3	N			2479	2638 1		197
							1845 1								
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439															
06	43500 X	36698	-0-	-6802	-0-		2079 1	30542 3	N			3706	3977 1	13 8	165
*07	44950 X	28776	-0-	-16174	-0-		4077 9	24207 3	N			2945	2821 1	7 8	282
							1329 1								
08	38368 X	38368	-0-	-0-	-0-		3240 9	32617 3	N			3582	3376 1		488
							1811 1								
09	36390 X	35976	-0-	-414	-0-		3940 9	30705 3	N			3207	3384 1		311
							1743 1								
*10	37913 X	33730	-0-	-4183	-0-		3528 9	28470 3	N			2971	2834 1		448
							1992 1								
11	37200 X	28936	-0-	-8264	-0-		3268 9	24697 3	N			2463	2661 1		250
							1530 1								
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711															
06	43710 X	20523	-0-	-23187	-0-		715 1	17334 3	Y			2249	2522 1		162
*07	44919 X	22878	-0-	-22041	-0-		2474 9	19171 3	Y			2490	2448 1	7 8	197
							968 1								
08	41168 X	21324	-0-	-19844	-0-		2739 9	17948 3	Y			2313	2316 1		194
							832 1								
09	33990 X	20564	-0-	-13426	-0-		2544 9	17358 3	Y			2234	2317 1		111
							749 1								
*10	23374 X	19295	-0-	-4079	-0-		2457 9	16165 3	Y			2112	1996 1		227
							807 1								
11	22140 X	20906	-0-	-1234	-0-		2323 9	17584 3	Y			2261	2376 1		112
							835 1								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	55080	X	23163	-0-	-31917	-0-	806	1	19540	3	Y	2561	2629	148
							2817	9						
*07	56699	X	26244	-0-	-30455	-0-	1110	1	21998	3	Y	2851	2803	189
							3136	9					7 8	
08	56699	X	27038	-0-	-29661	-0-	1056	1	22767	3	Y	2923	2888	224
							3215	9						
09	38610	X	24153	-0-	-14457	-0-	879	1	20396	3	Y	2616	2719	121
							2878	9						
*10	26784	X	22417	-0-	-4367	-0-	940	1	18858	3	Y	2381	2253	249
							2619	9						
11	27000	X	23612	-0-	-3388	-0-	947	1	20033	3	Y	2393	1870	39
							2632	9					733 1	
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
06	69450	X	36613	-0-	-32837	-0-	450	1	32571	3	Y	3265	3093	76
							3592	9					7 8	
*07	64635	X	36098	-0-	-28537	-0-	465	1	31875	3	Y	3416	3390	63
							3758	9					2 8	
08	51398	X	33971	-0-	-17427	-0-	465	1	30041	3	Y	3150	3150	28
							3465	9						
*09	44880	X	33095	-0-	-11785	-0-	1182	1	28281	3	Y	3302	3302	14
							3632	9						
*10	45291	X	29948	-0-	-15343	-0-	465	1	26709	3	Y	2522	2522	6
							2774	9					8 1	
11	36600	X	29202	-0-	-7398	-0-	1191	1	25154	3	Y	2597	2597	2
							2857	9					4 1	
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
06	53350	X	53350	-0-	-0-	-0-	117	1	45432	3	N	7092	7062	130
							7801	9						
*07	58044	X	58044	-0-	-0-	-0-	133	1	49507	3	N	7640	7458	312
							8404	9						
08	59669	X	59669	-0-	-0-	-0-	465	1	51075	3	N	7390	7390	113
							8129	9					199 1	
*09	62065	X	62065	-0-	-0-	-0-	273	1	52694	3	N	8271	8271	113
							9098	9						
*10	63909	X	63909	-0-	-0-	-0-	465	1	56197	3	N	6588	6562	139
							7247	9						
11	57900	X	56154	-0-	-1746	-0-	657	1	48359	3	N	6489	6466	162
							7138	9						
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
06	39510	X	-0-	-0-	-39510	-0-					N	-0-		59
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1		60
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1 1	59
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
M O	ALLOW 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
06	102420 X	51820	-0-	-50600	-0-	119 4928	1 9	46773	3	Y	4480	4437	0 19 8	99
*07	86707 X	40989	-0-	-45718	-0-	100 3978	1 9	36911	3	Y	3616	3613	0	102
08	54126 X	9152	-0-	-44974	-0-	465 769	1 9	7918	3	Y	699	503	0 180 1	118
*09	50460 X	87	-0-	-50373	-0-	20	3	67	9	Y	61			179
*10	53537 X	24494	-0-	-29043	-0-	465 2701	1 9	21328	3	Y	2455	2417	0	217
*11	59538 X	59538	-0-	-0-	-0-	712 6442	1 9	52384	3	Y	5856	5833	0	240
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
06	53790 X	26024	-0-	-27766	-0-	60 2729	1 9	23235	3	Y	2481	2449	0 9 8	232
*07	43865 X	20605	-0-	-23260	-0-	50 1800	1 9	18755	3	Y	1636	1633	0	235
08	34813 X	20287	-0-	-14526	-0-	465 1544	1 9	18278	3	Y	1404	1404	0 199 1	36
*09	31170 X	18206	-0-	-12964	-0-	86 1660	1 9	16460	3	Y	1509	1509	0	36
*10	26877 X	20093	-0-	-6784	-0-	465 1682	1 9	17946	3	Y	1529	1491	0	74
*11	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	358 2534	1 9	26351	3	Y	2304	2282	0	96
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
06	96030 X	43544	-0-	-52486	-0-	98 5071	1 9	38375	3	Y	4610	4571	0 15 8	65
*07	71176 X	47366	-0-	-23810	-0-	113 6152	1 9	41101	3	Y	5593	5590	0	68
08	55800 X	47276	-0-	-8524	-0-	465 5216	1 9	41595	3	Y	4742	4742	0 54 1	14
*09	51330 X	39728	-0-	-11602	-0-	179 5336	1 9	34213	3	Y	4851	4851	0	14
*10	59718 X	59718	-0-	-0-	-0-	465 5473	1 9	53780	3	Y	4975	4938	0	51
*11	56093 X	56093	-0-	-0-	-0-	676 5676	1 9	49741	3	Y	5160	5137	0	74
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
06	38580 X	30917	-0-	-7663	-0-	1752 3123	1 9	26042	3	N	2839	3099	1	124
*07	40486 X	28684	-0-	-11802	-0-	1317 2873	1 9	24494	3	N	2612	2439	1	297
08	40486 X	25943	-0-	-14543	-0-	1227 2553	1 9	22163	3	N	2321	2203	1	415
09	33720 X	23199	-0-	-10521	-0-	1111 2244	1 9	19844	3	N	2040	2253	1	202
*10	31961 X	22110	-0-	-9851	-0-	1279 2091	1 9	18740	3	N	1901	1747	1	356
11	30930 X	18872	-0-	-12058	-0-	993 1844	1 9	16035	3	N	1676	1844	1	188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A														
WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
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
06	88890 X	59073	-0-	-29817	-0-	133 1	52406 3	Y	5940	5897 0	20 8			101
*07	81623 X	36204	-0-	-45419	-0-	6534 9	31750 3	Y	3971	3968 0				104
08	71765 X	56912	-0-	-14853	-0-	86 1	50046 3	Y	5819	5819 0	96 1			8
*09	61560 X	56213	-0-	-5347	-0-	4368 9	48999 3	Y	6326	6326 0				8
*10	61008 X	58072	-0-	-2936	-0-	465 1	51939 3	Y	5153	5116 0				45
11	59040 X	47325	-0-	-11715	-0-	6401 9	41775 3	Y	4529	4506 0				68
						255 1								
						6959 9								
						465 1								
						5668 9								
						568 1								
						4982 9								
LANDGREBE A														
WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
06	39510 X	26005	-0-	-13505	-0-	909 1	21886 3	Y	2918	3171 1				256
*07	40827 X	21011	-0-	-19816	-0-	3210 9	17581 3	Y	2312	2299 1	6 8			263
08	37045 X	19234	-0-	-17811	-0-	887 1	16202 3	Y	2077	2128 1				212
09	27270 X	18829	-0-	-8441	-0-	2543 9	15892 3	Y	2048	2140 1				120
*10	26877 X	18277	-0-	-8600	-0-	747 1	15289 3	Y	2020	1919 1				221
11	26010 X	17995	-0-	-8015	-0-	2285 9	15128 3	Y	1954	2076 1				99
						684 1								
						2253 9								
						766 1								
						2222 9								
						718 1								
						2149 9								
WARWAS A														
WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
06	35970 X	25205	-0-	-10765	-0-	850 1	20793 3	Y	3238	128 0	3025 1			421
*07	37169 X	21654	-0-	-15515	-0-	3562 9	17884 3	Y	2605	2679 1	1 8			346
08	33418 X	18742	-0-	-14676	-0-	904 1	15841 3	Y	1983	2061 1				268
09	31860 X	15157	-0-	-16703	-0-	2866 9	12789 3	Y	1656	1847 1				77
*10	26040 X	16627	-0-	-9413	-0-	720 1	14016 3	Y	1746	1600 1				223
11	25200 X	20745	-0-	-4455	-0-	2181 9	17176 3	Y	2504	2572 1				155
						546 1								
						1822 9								
						690 1								
						1921 9								
						815 1								
						2754 9								
WAGNER B														
WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
06	4650 X	163	-0-	-4487	-0-	61 1	102 9	Y	93	83 1				22
*07	4805 X	2827	-0-	-1978	-0-	401 1	1897 3	Y	481	398 1	1 8			104
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	529 9	3489 3	Y	772	690 1				186
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	544 1	2298 3	Y	579	585 1				180
*10	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	849 9	1990 3	Y	637	748 1				69
11	4860 X	3086	-0-	-1774	-0-	454 1	2151 3	Y	533	545 1				57
						637 9								
						434 1								
						701 9								
						349 1								
						586 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	208	1	1380	3		Y	329	294	1	-0-
						362	9								35
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598															
06	10410 X	8130	-0-	-2280	-0-	666	1	6075	3		Y	1263	1419	1	232
						1389	9								
*07	10013 X	7899	-0-	-2114	-0-	742	1	5851	3		Y	1187	1327	1	92
						1306	9								
08	11439 X	6490	-0-	-4949	-0-	687	1	4721	3		Y	984	1000	1	76
						1082	9								
09	11070 X	8162	-0-	-2908	-0-	770	1	6024	3		Y	1244	1045	1	275
						1368	9								
*10	11439 X	8319	-0-	-3120	-0-	849	1	6026	3		Y	1313	1474	1	114
						1444	9								
11	6256 X	6134	-0-	-122	-0-	600	1	4449	3		Y	986	966	1	134
						1085	9								
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416															
06	15180 X	15036	-0-	-144	-0-	1845	1	10691	3		Y	2273	2054	1	529
						2500	9								
*07	15686 X	15366	-0-	-320	-0-	1786	1	11121	3		Y	2235	2277	1	484
						2459	9								
08	15717 X	14878	-0-	-839	-0-	1521	1	10945	3		Y	2193	2148	1	529
						2412	9								
09	15210 X	13849	-0-	-1361	-0-	1524	1	10170	3		Y	1959	1880	1	608
						2155	9								
*10	15531 X	15408	-0-	-123	-0-	1650	1	11306	3		Y	2229	2596	1	241
						2452	9								
*11	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	1272	1	8279	3		Y	1942	1977	1	206
						2136	9								
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200															
06	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	1157	1	10649	3		Y	2233	1873	1	410
						2456	9								
*07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	1047	1	8270	3		Y	1715	1992	1	133
						1887	9								
08	9672 X	9628	-0-	-44	-0-	1005	1	6996	3		Y	1479	1498	1	114
						1627	9								
09	13710 X	8328	-0-	-5382	-0-	788	1	6100	3		Y	1309	1134	1	289
						1440	9								
*10	14167 X	7186	-0-	-6981	-0-	729	1	5148	3		Y	1190	1376	1	103
						1309	9								
*11	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	1041	1	7727	3		Y	1738	1605	1	236
						1912	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
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
06	6330 X	5163	-0-	-1167	-0-	623 1	3590 3	N	864	967 1				93
*07	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	950 9	4780 3	N	1304	1216 1				181
08	6045 X	5847	-0-	-198	-0-	893 1	4036 3	N	1067	1085 1				163
09	5850 X	5243	-0-	-607	-0-	1434 9	3569 3	N	994	968 1				189
*10	6634 X	4942	-0-	-1692	-0-	637 1	3283 3	N	969	925 1				233
11	4704 X	4254	-0-	-450	-0-	1174 9	2546 3	N	1037	1045 1				225
						581 1								
						1093 9								
						593 1								
						1066 9								
						567 1								
						1141 9								
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	12 1	56 3	Y	19	24 1				3
*07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	21 9	93 3	Y	29	30 1				2
08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	16 1	1382 3	Y	453	429 1				26
09	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	32 9	847 3	Y	355	356 1				25
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	285 1	612 3	Y	316	326 1				15
*11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	498 9	997 3	Y	269	248 1				36
						224 1								
						391 9								
						188 1								
						348 9								
						154 1								
						296 9								
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
06	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	853 1	5709 3	Y	1438	1342 1				192
*07	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	1582 9	6269 3	Y	1556	1647 1				101
08	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	850 1	5507 3	Y	1389	1410 1				80
09	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1712 9	4964 3	Y	1279	1270 1				89
*10	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	868 1	4669 3	Y	1229	1260 1				58
*11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	1528 9	4808 3	Y	1245	1136 1				167
						829 1								
						1407 9								
						769 1								
						1352 9								
						741 1								
						1370 9								
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
06	9990 X	7297	-0-	-2693	-0-	766 1	5110 3	Y	1292	1251 1				172
*07	9331 X	7030	-0-	-2301	-0-	1421 9	4961 3	Y	1257	1347 1				82
08	8897 X	5734	-0-	-3163	-0-	686 1	3922 3	Y	1061	1082 1				61
09	8700 X	4750	-0-	-3950	-0-	1383 9	3306 3	Y	817	821 1				57
*10	8990 X	5892	-0-	-3098	-0-	645 1	4132 3	Y	1008	1017 1				48
*11	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	1167 9	6272 3	Y	1487	1336 1				199
						545 1								
						899 9								
						651 1								
						1109 9								
						964 1								
						1636 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8460 X	7554	-0-	-906	-0-	748 1305	1 9	5501	3	Y	1186	1137	1	158
*07	8246 X	7362	-0-	-884	-0-	678 1285	1 9	5399	3	Y	1168	1250	1	76
08	8122 X	7303	-0-	-819	-0-	758 1251	1 9	5294	3	Y	1137	1147	1	66
09	7890 X	6973	-0-	-917	-0-	751 1189	1 9	5033	3	Y	1081	1072	1	75
*10	8153 X	7112	-0-	-1041	-0-	745 1200	1 9	5167	3	Y	1091	1115	1	51
*11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	697 1189	1 9	4522	3	Y	1081	987	1	145
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
06	13770 X	11106	-0-	-2664	-0-	1449 2554	1 9	7103	3	Y	2322	2235	1	234
*07	13764 X	11809	-0-	-1955	-0-	1532 2693	1 9	7584	3	Y	2448	2510	1	165
08	13764 X	10228	-0-	-3536	-0-	1442 2334	1 9	6452	3	Y	2122	2206	1	81
09	12090 X	9990	-0-	-2100	-0-	1088 2333	1 9	6569	3	Y	2121	2035	1	167
*10	12431 X	11042	-0-	-1389	-0-	1591 2386	1 9	7065	3	Y	2169	2240	1	96
11	11430 X	10636	-0-	-794	-0-	1136 2476	1 9	7024	3	Y	2251	2263	1	84
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
*07	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-			-0-
08	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	1048 1136	1 9	5711	3	Y	1033	822	1	211
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	755 655	1 9	3000	3	Y	595	550	1	256
*10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	771 626	1 9	2571	3	Y	569	720	1	105
11	4110 X	3815	-0-	-295	-0-	764 559	1 9	2492	3	Y	508	440	1	173
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
06	11400 X	7406	-0-	-3994	-0-	767 1436	1 9	5203	3	Y	1305	1228	1	174
*07	11098 X	10396	-0-	-702	-0-	976 1914	1 9	7506	3	Y	1740	1801	1	113
08	10416 X	9807	-0-	-609	-0-	1043 1788	1 9	6976	3	Y	1625	1644	1	94
09	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	1013 1679	1 9	6462	3	Y	1526	1514	1	106
*10	10230 X	9338	-0-	-892	-0-	1009 1676	1 9	6653	3	Y	1524	1558	1	72
11	10050 X	8712	-0-	-1338	-0-	945 1638	1 9	6129	3	Y	1489	1362	1	199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 13321 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451																		
06	167970 X	130240	-0-	-37730	-0-	375	1	109993	3	N	18065	18065	0					32
						19872	9											
*07	172949 X	92245	-0-	-80704	-0-	295	1	77895	3	N	12777	12777	0					32
						14055	9											
08	148397 X	67652	-0-	-80745	-0-	341	1	58585	3	N	7933	7927	0					38
						8726	9											
*09	127890 X	59574	-0-	-68316	-0-	555	1	49580	3	N	8581	8580	0					39
						9439	9											
*10	134571 X	44116	-0-	-90455	-0-	465	1	37933	3	N	5198	5197	0					40
						5718	9											
11	130230 X	32672	-0-	-97558	-0-	400	1	27582	3	N	4264	4264	0					40
						4690	9											
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 287893 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016																		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11919 10/10/2019																		
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251																		
06	188370 X	41729	-0-	-146641	-0-	118	1	34094	3	N	6834	6834	0					19
						7517	9											
*07	141205 X	25443	-0-	-115762	-0-	77	1	20704	3	N	4238	4033	0	33	8			191
						4662	9											
08	91729 X	16006	-0-	-75723	-0-	79	1	13262	3	N	2423	2092	0	380	1			142
						2665	9											
*09	70620 X	27227	-0-	-43393	-0-	260	1	22585	3	N	3984	4058	1					68
						4382	9											
*10	67363 X	23538	-0-	-43825	-0-	1292	1	18621	3	N	3295	2959	1					404
						3625	9											
11	41730 X	19022	-0-	-22708	-0-	228	1	15730	3	N	2785	2838	1					351
						3064	9											
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920																		
06	9840 X	9665	-0-	-175	-0-	1251	1	6167	3	Y	2043	1963	1	1	8			205
						2247	9											
*07	11718 X	9377	-0-	-2341	-0-	1223	1	6003	3	Y	1955	2023	1	5	8			132
						2151	9											
08	11315 X	8482	-0-	-2833	-0-	1193	1	5329	3	Y	1782	1846	1					68
						1960	9											
09	10950 X	8048	-0-	-2902	-0-	884	1	5266	3	Y	1725	1656	1					137
						1898	9											
*10	10447 X	8807	-0-	-1640	-0-	1276	1	5610	3	Y	1746	1805	1					78
						1921	9											
11	9660 X	7832	-0-	-1828	-0-	834	1	5160	3	Y	1671	1686	1					63
						1838	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341														
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
06	199230 X	119461	-0-	-79769	-0-	343 17844 9	101274 3	N	16222	16192 0				83
*07	180978 X	77387	-0-	-103591	-0-	250 11941 9	65196 3	N	10855	10694 0				244
08	150815 X	86781	-0-	-64034	-0-	443 12135 9	74203 3	N	11032	10632 0	517 1			127
*09	131040 X	67252	-0-	-63788	-0-	638 10336 9	56278 3	N	9396	9294 0	184 1			45
*10	123442 X	52473	-0-	-70969	-0-	465 6690 9	45318 3	N	6082	6078 0				49
11	119460 X	39113	-0-	-80347	-0-	481 5478 9	33154 3	N	4980	4980 0				49
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
06	154290 X	66499	-0-	-87791	-0-	182 8445 9	57872 3	N	7677	7667 0				138
*07	114979 X	51558	-0-	-63421	-0-	147 6787 9	44624 3	N	6170	6166 0				142
08	100657 X	42263	-0-	-58394	-0-	130 5638 9	36495 3	N	5125	5122 0				145
*09	87630 X	39881	-0-	-47749	-0-	152 6288 9	33441 3	N	5716	5710 0				151
*10	68727 X	36677	-0-	-32050	-0-	529 4540 9	31608 3	N	4127	4069 0	30 1			179
11	66510 X	35174	-0-	-31336	-0-	584 4404 9	30186 3	N	4004	3972 0	65 1			146
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
06	120500 X	120500	-0-	-0-	-0-	559 17095 9	102846 3	N	15541	15537 0	1 8			117
*07	116498 X	105663	-0-	-10835	-0-	573 15527 9	89563 3	N	14115	14112 0				120
08	116498 X	88796	-0-	-27702	-0-	555 12295 9	75946 3	N	11177	11138 0	31 1			128
*09	112740 X	73375	-0-	-39365	-0-	599 11160 9	61616 3	N	10145	10127 0	63 1			83
*10	116498 X	70927	-0-	-45571	-0-	906 7426 9	62595 3	N	6751	6724 0				110
11	112740 X	65736	-0-	-47004	-0-	1149 7102 9	57485 3	N	6456	6415 0	59 1			92
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
06	70290 X	53194	-0-	-17096	-0-	250 9385 9	43559 3	N	8532	8529 0				97
*07	88846 X	49112	-0-	-39734	-0-	256 7931 9	40925 3	N	7210	7207 0				100
08	79856 X	42991	-0-	-36865	-0-	265 6859 9	35867 3	N	6235	6195 0	31 1			109
*09	65490 X	36697	-0-	-28793	-0-	289 6344 9	30064 3	N	5767	5738 0	63 1			75
*10	54963 X	39847	-0-	-15116	-0-	495 5154 9	34198 3	N	4685	4658 0				102
11	53190 X	31528	-0-	-21662	-0-	536 4155 9	26837 3	N	3777	3736 0	59 1			84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	112740 X	50460	-0-	-62280	-0-	230 1	42331 3	N	7181	7178 0		78		
*07	116498 X	39104	-0-	-77394	-0-	7899 9	33293 3	N	5094	5091 0		81		
08	116498 X	29159	-0-	-87339	-0-	208 1	25084 3	N	3537	3497 0	31 1	90		
*09	80730 X	23000	-0-	-57730	-0-	5603 9	19527 3	N	2987	2975 0	63 1	39		
*10	52142 X	22705	-0-	-29437	-0-	184 1	20020 3	N	2172	2134 0		77		
11	50460 X	20471	-0-	-29989	-0-	3891 9	18123 3	N	1805	1764 0	59 1	59		
						187 1								
						3286 9								
						296 1								
						2389 9								
						362 1								
						1986 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
06	112740 X	102235	-0-	-10505	-0-	477 1	87250 3	N	13189	13186 0		115		
*07	116498 X	86325	-0-	-30173	-0-	14508 9	72336 3	N	12286	12283 0		118		
08	116498 X	71802	-0-	-44696	-0-	474 1	60708 3	N	9682	9642 0	31 1	127		
*09	111630 X	47993	-0-	-63637	-0-	13515 9	40353 3	N	6603	6593 0	63 1	74		
*10	105648 X	43962	-0-	-61686	-0-	444 1	38171 3	N	4762	4736 0		100		
11	102240 X	34806	-0-	-67434	-0-	10650 9	29841 3	N	3971	3930 0	59 1	82		
						377 1								
						7263 9								
						553 1								
						5238 9								
						597 1								
						4368 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
06	238830 X	82347	-0-	-156483	-0-	220 1	71668 3	N	9508	9498 0		433		
*07	164610 X	74015	-0-	-90595	-0-	10459 9	65372 3	N	7663	7610 0		486		
08	116405 X	63030	-0-	-53375	-0-	214 1	55740 3	N	6445	6442 0	371 1	118		
*09	94500 X	57038	-0-	-37462	-0-	8429 9	49352 3	N	6784	6692 0		210		
*10	85095 X	53020	-0-	-32075	-0-	200 1	46948 3	N	4804	4731 0	30 1	253		
11	82350 X	43155	-0-	-39195	-0-	7090 9	37752 3	N	4248	4206 0	65 1	230		
						224 1								
						7462 9								
						788 1								
						5284 9								
						730 1								
						4673 9								
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
06	198960 X	79235	-0-	-119725	-0-	206 1	67345 3	N	10622	10615 0		88		
*07	168795 X	76365	-0-	-92430	-0-	11684 9	65595 3	N	9597	9593 0		92		
08	134354 X	59393	-0-	-74961	-0-	213 1	50852 3	N	7598	7595 0		95		
*09	110940 X	51519	-0-	-59421	-0-	10557 9	43863 3	N	6781	6775 0		101		
*10	81871 X	48823	-0-	-33048	-0-	183 1	42628 3	N	4981	4923 0	30 1	129		
11	79230 X	43816	-0-	-35414	-0-	8358 9	38185 3	N	4448	4416 0	65 1	96		
						197 1								
						7459 9								
						716 1								
						5479 9								
						738 1								
						4893 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	193950 X	93217	-0-	-100733	-0-	247 13036	1 9	79934	3	N	11851	11844	0		53
*07	177320 X	77499	-0-	-99821	-0-	217 10682	1 9	66600	3	N	9711	9305	0		459
*08	140213 X	61186	-0-	-79027	-0-	190 8076	1 9	52920	3	N	7342	7311	0	369 1	121
*09	111000 X	49256	-0-	-61744	-0-	190 7417	1 9	41649	3	N	6743	6737	0		127
*10	96317 X	45992	-0-	-50325	-0-	678 4875	1 9	40439	3	N	4432	4373	0	30 1	156
11	93210 X	42969	-0-	-50241	-0-	728 4618	1 9	37623	3	N	4198	4167	0	65 1	122
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
06	182610 X	158950	-0-	-23660	-0-	473 23559	1 9	134918	3	N	21417	21417	0		47
*07	188697 X	135821	-0-	-52876	-0-	428 19212	1 9	116181	3	N	17465	17465	0		47
08	187612 X	125639	-0-	-61973	-0-	643 15792	1 9	109204	3	N	14356	14334	0		69
*09	157920 X	122784	-0-	-35136	-0-	1203 13318	1 9	108263	3	N	12107	12083	0		93
*10	164238 X	103727	-0-	-60511	-0-	465 12590	1 9	90672	3	N	11445	11444	0		94
11	158940 X	91002	-0-	-67938	-0-	1131 11920	1 9	77951	3	N	10836	10836	0		94
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514															
06	193950 X	126589	-0-	-67361	-0-	326 19527	1 9	106736	3	N	17752	17646	0	20 8	447
*07	183675 X	97301	-0-	-86374	-0-	270 13742	1 9	83289	3	N	12493	12355	0	22 8	563
08	146072 X	94089	-0-	-51983	-0-	289 12150	1 9	81650	3	N	11045	11041	0	487 1	80
*09	125100 X	76873	-0-	-48227	-0-	300 10527	1 9	66046	3	N	9570	9470	0		180
*10	130789 X	67950	-0-	-62839	-0-	1005 6958	1 9	59987	3	N	6325	6181	0	30 1	294
11	126570 X	63530	-0-	-63040	-0-	1081 6548	1 9	55901	3	N	5953	5869	0	243 1	135
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
06	99570 X	67296	-0-	-32274	-0-	308 14328	1 9	52660	3	N	13025	13018	0	7 8	39
*07	102889 X	56395	-0-	-46494	-0-	180 11829	1 9	44386	3	N	10754	10751	0	3 8	39
08	102889 X	52884	-0-	-50005	-0-	843 10760	1 9	41281	3	N	9782	9782	0		39
*09	85200 X	47408	-0-	-37792	-0-	978 10446	1 9	35984	3	N	9496	9460	0		75
*10	83762 X	41824	-0-	-41938	-0-	867 7578	1 9	33379	3	N	6889	6857	0		107
11	67290 X	36019	-0-	-31271	-0-	772 7082	1 9	28165	3	N	6438	6405	0	58 1	82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	112740 X	53223	-0-	-59517	-0-	690 13489	1 9	39044	3	Y	12263	12251	0		68
*07	116498 X	34155	-0-	-82343	-0-	120 8815	1 9	25220	3	Y	8014	8001	0		81
08	95170 X	44357	-0-	-50813	-0-	177 10419	1 9	33761	3	Y	9472	9472	0		81
*09	80220 X	33507	-0-	-46713	-0-	710 7931	1 9	24866	3	Y	7210	7194	0	44 1	53
*10	64976 X	25655	-0-	-39321	-0-	465 5231	1 9	19959	3	Y	4755	4755	0	50 1	3
11	53220 X	21885	-0-	-31335	-0-	678 4522	1 9	16685	3	Y	4111	3996	0	97 1	21
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
06	129603 X	129603	-0-	-0-	-0-	592 19412	1 9	109599	3	N	17647	17644	0		108
*07	133300 X	116463	-0-	-16837	-0-	625 18483	1 9	97355	3	N	16803	16800	0		111
08	133300 X	116833	-0-	-16467	-0-	726 16854	1 9	99253	3	N	15322	15101	0	217 1	115
*09	129000 X	98860	-0-	-30140	-0-	797 15970	1 9	82093	3	N	14518	14508	0	63 1	62
*10	133300 X	96042	-0-	-37258	-0-	1222 11513	1 9	83307	3	N	10466	10439	0		89
11	129000 X	90184	-0-	-38816	-0-	1550 11103	1 9	77531	3	N	10094	10053	0	59 1	71
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
06	161343 X	161343	-0-	-0-	-0-	367 31348	1 9	129628	3	N	28498	28491	0		39
*07	132317 X	132317	-0-	-0-	-0-	311 26139	1 9	105867	3	N	23763	23759	0		43
08	136958 X	121914	-0-	-15044	-0-	265 22053	1 9	99596	3	N	20048	20048	0		43
*09	132540 X	107730	-0-	-24810	-0-	253 19788	1 9	87689	3	N	17989	17983	0		49
*10	136958 X	92512	-0-	-44446	-0-	270 15184	1 9	77058	3	N	13804	13801	0		52
11	132540 X	78177	-0-	-54363	-0-	352 14185	1 9	63640	3	N	12895	12886	0		61
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
06	147840 X	116778	-0-	-31062	-0-	232 24594	1 9	91952	3	Y	22358	22302	0	45 8	134
*07	152768 X	98314	-0-	-54454	-0-	218 20910	1 9	77186	3	Y	19009	18987	0	22 8	134
08	146444 X	77179	-0-	-69265	-0-	219 15093	1 9	61867	3	Y	13721	13721	0		134
*09	143010 X	60948	-0-	-82062	-0-	145 12157	1 9	48646	3	Y	11052	11048	0		138
*10	147777 X	47249	-0-	-100528	-0-	133 8395	1 9	38721	3	Y	7632	7632	0		138
11	116730 X	50565	-0-	-66165	-0-	135 9142	1 9	41288	3	Y	8311	8291	0	109 1	49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	142454 X	142454	-0-	-0-	-0-	313	1	122498	3	Y	17857	17834	0	13 8	70
						19643	9								
*07	139128 X	125405	-0-	-13723	-0-	303	1	107819	3	Y	15712	15698	0	14 8	70
						17283	9								
08	158441 X	113921	-0-	-44520	-0-	352	1	98748	3	Y	13474	13474	0		70
						14821	9								
*09	153330 X	96786	-0-	-56544	-0-	251	1	83269	3	Y	12060	12060	0		70
						13266	9								
*10	149048 X	99792	-0-	-49256	-0-	304	1	87452	3	Y	10942	10942	0	45 1	25
						12036	9								
11	142440 X	78187	-0-	-64253	-0-	223	1	68299	3	Y	8786	8766	0	17 1	28
						9665	9								
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355															
06	147911 X	147911	-0-	-0-	-0-	302	1	120028	3	Y	25074	25003	0	60 8	158
						27581	9								
*07	123286 X	123286	-0-	-0-	-0-	283	1	98538	3	Y	22241	22212	0	29 8	158
						24465	9								
08	139562 X	100693	-0-	-38869	-0-	289	1	83034	3	Y	15791	15791	0		158
						17370	9								
*09	144390 X	88722	-0-	-55668	-0-	218	1	71458	3	Y	15496	15492	0		162
						17046	9								
*10	152768 X	74123	-0-	-78645	-0-	214	1	60844	3	Y	11877	11789	0		250
						13065	9								
11	147840 X	63978	-0-	-83862	-0-	172	1	52649	3	Y	10143	10122	0	200 1	71
						11157	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513															
06	145437 X	145437	-0-	-0-	-0-	323	1	116195	3	N	26290	26239	0		148
						28919	9								
*07	128953 X	128953	-0-	-0-	-0-	302	1	101511	3	N	24673	24673	0		148
						27140	9								
08	136958 X	122256	-0-	-14702	-0-	260	1	99356	3	N	20582	20582	0		148
						22640	9								
*09	132540 X	110861	-0-	-21679	-0-	261	1	87223	3	N	21252	21247	0		153
						23377	9								
*10	136958 X	91896	-0-	-45062	-0-	267	1	76602	3	N	13661	13657	0		157
						15027	9								
11	132540 X	86416	-0-	-46124	-0-	393	1	71095	3	N	13571	13563	0		165
						14928	9								
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973															
06	139080 X	139080	-0-	-0-	-0-	304	1	121498	3	Y	15707	15686	0	12 8	74
						17278	9								
*07	114731 X	109483	-0-	-5248	-0-	272	1	94823	3	Y	13080	13067	0	13 8	74
						14388	9								
08	136958 X	97697	-0-	-39261	-0-	302	1	85478	3	Y	10834	10834	0		74
						11917	9								
*09	132540 X	83722	-0-	-48818	-0-	220	1	72435	3	Y	10061	10061	0		74
						11067	9								
*10	136958 X	71712	-0-	-65246	-0-	219	1	63087	3	Y	7642	7642	0	49 1	25
						8406	9								
11	132540 X	64467	-0-	-68073	-0-	185	1	56612	3	Y	6973	6953	0	17 1	28
						7670	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750					NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378					WELL #:		6H	RRCID -> 288608	COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL	DEPTH 13660	PERF.13893 - 18077			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	153330 X	103991	-0-	-49339	-0-	224 15365	1 9	88402	3	Y	13968	13950	0	9 8	63	
*07	158441 X	72470	-0-	-85971	-0-	173 10500	1 9	61797	3	Y	9545	9537	0	8 8	63	
08	158410 X	72073	-0-	-86337	-0-	221 9906	1 9	61946	3	Y	9005	9005	0		63	
*09	153150 X	59474	-0-	-93676	-0-	153 9105	1 9	50216	3	Y	8277	8277	0		63	
*10	145917 X	61939	-0-	-83978	-0-	187 7734	1 9	54018	3	Y	7031	7031	0	39 1	24	
11	103980 X	54878	-0-	-49102	-0-	155 7214	1 9	47509	3	Y	6558	6538	0	17 1	27	
MIGURA B				WELL #:	2H	RRCID -> 288711	COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL	DEPTH 13647	PERF.13807 - 17095					
06	204720 X	57980	-0-	-146740	-0-	159 6826	1 9	50995	3	N	6205	6039	0	159 8	131	
*07	161448 X	56577	-0-	-104871	-0-	164 5499	1 9	50914	3	N	4999	4969	0	27 8	134	
08	115630 X	42311	-0-	-73319	-0-	137 4044	1 9	38130	3	N	3676	3672	0		138	
*09	84450 X	36943	-0-	-47507	-0-	149 3984	1 9	32810	3	N	3622	3616	0		144	
*10	59737 X	42931	-0-	-16806	-0-	655 3032	1 9	39244	3	N	2756	2698	0	30 1	172	
11	57810 X	41086	-0-	-16724	-0-	728 2740	1 9	37618	3	N	2491	2459	0	65 1	139	
MIGURA B - LANIK A SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 288712	COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL	DEPTH 13548	PERF.13490 - 18771					
06	110950 X	110950	-0-	-0-	-0-	508 16633	1 9	93809	3	N	15121	15118	0		177	
*07	91964 X	91964	-0-	-0-	-0-	489 15034	1 9	76441	3	N	13667	13664	0		180	
08	92473 X	92473	-0-	-0-	-0-	569 13765	1 9	78139	3	N	12514	12474	0	31 1	189	
*09	87495 X	87495	-0-	-0-	-0-	705 15107	1 9	71683	3	N	13734	13724	0	63 1	136	
*10	86814 X	86814	-0-	-0-	-0-	1117 10008	1 9	75689	3	N	9098	9071	0		163	
*11	87179 X	87179	-0-	-0-	-0-	1511 10107	1 9	75561	3	N	9188	9147	0	59 1	145	
JORDAN A				WELL #:	7H	RRCID -> 288722	COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13862 - 19129					
06	131278 X	131278	-0-	-0-	-0-	260 27913	1 9	103105	3	Y	25375	25311	0	52 8	118	
*07	103116 X	103116	-0-	-0-	-0-	229 22894	1 9	79993	3	Y	20813	20789	0	24 8	118	
08	128991 X	90383	-0-	-38608	-0-	254 18235	1 9	71894	3	Y	16577	16577	0		118	
*09	128220 X	78239	-0-	-49981	-0-	184 17171	1 9	60884	3	Y	15610	15607	0		121	
*10	135594 X	52038	-0-	-83556	-0-	145 9728	1 9	42165	3	Y	8844	8844	0		121	
11	131220 X	43534	-0-	-87686	-0-	115 8179	1 9	35240	3	Y	7435	7415	0	95 1	46	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	161280 X	144279	-0-	-17001	-0-	305	1	122620	3	Y	19413	19391	0	12 8	62
						21354	9								
*07	166656 X	121836	-0-	-44820	-0-	293	1	102205	3	Y	17580	17567	0	13 8	62
						19338	9								
08	166656 X	118030	-0-	-48626	-0-	356	1	100294	3	Y	15800	15800	0		62
						17380	9								
*09	161280 X	109821	-0-	-51459	-0-	278	1	92319	3	Y	15658	15658	0		62
						17224	9								
*10	166656 X	99161	-0-	-67495	-0-	295	1	86009	3	Y	11688	11688	0	38 1	24
						12857	9								
11	144270 X	83517	-0-	-60753	-0-	237	1	72497	3	Y	9803	9783	0	17 1	27
						10783	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272															
06	200361 X	200361	-0-	-0-	-0-	462	1	160243	3	N	36051	36045	0		158
						39656	9								
*07	198796 X	198796	-0-	-0-	-0-	467	1	158719	3	N	36009	36008	0		159
						39610	9								
08	208699 X	208699	-0-	-0-	-0-	455	1	171732	3	N	33193	33193	0		159
						36512	9								
*09	173192 X	173192	-0-	-0-	-0-	415	1	138202	3	N	31432	31426	0		165
						34575	9								
*10	154549 X	154549	-0-	-0-	-0-	454	1	130867	3	N	21116	21113	0		168
						23228	9								
*11	134367 X	134367	-0-	-0-	-0-	616	1	111485	3	N	20242	20234	0		176
						22266	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262															
06	190937 X	190937	-0-	-0-	-0-	445	1	154743	3	N	32499	32492	0		38
						35749	9								
*07	182297 X	182297	-0-	-0-	-0-	430	1	148331	3	N	30487	30487	0		38
						33536	9								
08	164584 X	164584	-0-	-0-	-0-	363	1	135481	3	N	26127	26127	0		38
						28740	9								
*09	138540 X	138540	-0-	-0-	-0-	328	1	112580	3	N	23302	23296	0		44
						25632	9								
*10	136958 X	111704	-0-	-25254	-0-	327	1	94159	3	N	15653	15650	0		47
						17218	9								
11	132540 X	105679	-0-	-26861	-0-	485	1	87811	3	N	15803	15794	0		56
						17383	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335															
06	146400 X	146400	-0-	-0-	-0-	337	1	115763	3	N	27545	27509	0		221
						30300	9								
*07	136958 X	112446	-0-	-24512	-0-	260	1	88918	3	N	21153	21153	0		221
						23268	9								
08	136958 X	83579	-0-	-53379	-0-	180	1	67771	3	N	14207	14207	0		221
						15628	9								
*09	132540 X	66808	-0-	-65732	-0-	155	1	54183	3	N	11336	11330	0		227
						12470	9								
*10	136958 X	58233	-0-	-78725	-0-	169	1	48281	3	N	8894	8885	0		236
						9783	9								
11	132540 X	52028	-0-	-80512	-0-	234	1	42277	3	N	8652	8644	0		244
						9517	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	131442 X	131442	-0-	-0-	-0-	270	1	104516	3	Y	24233	24168	0	100
						26656	9							
*07	156171 X	156171	-0-	-0-	-0-	351	1	124095	3	Y	28841	28804	0	100
						31725	9							
08	163821 X	163821	-0-	-0-	-0-	473	1	131865	3	Y	28621	28621	0	100
						31483	9							
*09	143655 X	143655	-0-	-0-	-0-	344	1	111585	3	Y	28842	28838	0	104
						31726	9							
*10	155279 X	88205	-0-	-67074	-0-	251	1	72920	3	Y	13667	13645	0	126
						15034	9							
11	153330 X	60919	-0-	-92411	-0-	162	1	49677	3	Y	10073	10052	0	48
						11080	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
06	103200 X	95101	-0-	-8099	-0-	150	1	73669	3	Y	19347	19339	0	8
						21282	9							
*07	106640 X	85339	-0-	-21301	-0-	278	1	67381	3	Y	16073	16073	0	8
						17680	9							
08	106640 X	74398	-0-	-32242	-0-	305	1	59158	3	Y	13577	13577	0	8
						14935	9							
*09	103200 X	62623	-0-	-40577	-0-	269	1	48895	3	Y	12235	12234	0	9
						13459	9							
*10	98270 X	51947	-0-	-46323	-0-	256	1	42481	3	Y	8373	8373	0	9
						9210	9							
11	95100 X	45290	-0-	-49810	-0-	210	1	36612	3	Y	7698	7697	0	5
						8468	9							
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
06	119730 X	93568	-0-	-26162	-0-	160	1	78242	3	N	13787	13786	0	93
						15166	9							
*07	123721 X	85441	-0-	-38280	-0-	302	1	72015	3	N	11931	11931	0	93
						13124	9							
08	123721 X	74010	-0-	-49711	-0-	322	1	62678	3	N	10009	10009	0	93
						11010	9							
*09	119730 X	63953	-0-	-55777	-0-	297	1	53577	3	N	9163	9162	0	94
						10079	9							
*10	96689 X	64704	-0-	-31985	-0-	340	1	55982	3	N	7620	7619	0	95
						8382	9							
11	93570 X	56210	-0-	-37360	-0-	276	1	48159	3	N	7068	7068	0	90
						7775	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	106818 X	106818	-0-	-0-	-0-	166	1	83078	3	Y	21431	21423	0	8 8	328
						23574	9								
*07	99375 X	99375	-0-	-0-	-0-	326	1	78131	3	Y	19016	19016	0		328
						20918	9								
08	98901 X	98901	-0-	-0-	-0-	404	1	78685	3	Y	18011	18011	0		328
						19812	9								
*09	99527 X	99527	-0-	-0-	-0-	429	1	79495	3	Y	17821	17819	0		330
						19603	9								
*10	98394 X	86760	-0-	-11634	-0-	430	1	72248	3	Y	12802	12802	0		330
						14082	9								
11	95220 X	72282	-0-	-22938	-0-	343	1	59786	3	Y	11048	11048	0	139 1	191
						12153	9								
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596															
06	154298 X	154298	-0-	-0-	-0-	264	1	127496	3	Y	24125	24111	0	13 8	8
						26538	9								
*07	159032 X	159032	-0-	-0-	-0-	555	1	134499	3	Y	21798	21798	0		8
						23978	9								
08	156640 X	156640	-0-	-0-	-0-	683	1	133262	3	Y	20632	20632	0		8
						22695	9								
*09	148491 X	148491	-0-	-0-	-0-	694	1	125950	3	Y	19861	19860	0		9
						21847	9								
*10	130975 X	126533	-0-	-4442	-0-	668	1	111698	3	Y	12879	12879	0		9
						14167	9								
11	126750 X	107492	-0-	-19258	-0-	541	1	94265	3	Y	11533	11532	0	5 1	5
						12686	9								
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681															
06	131592 X	131592	-0-	-0-	-0-	233	1	112188	3	Y	17428	17416	0	11 8	8
						19171	9								
*07	126907 X	126907	-0-	-0-	-0-	454	1	107122	3	Y	17574	17574	0		8
						19331	9								
08	108889 X	108889	-0-	-0-	-0-	470	1	92845	3	Y	14158	14158	0		8
						15574	9								
*09	95962 X	95962	-0-	-0-	-0-	456	1	80771	3	Y	13395	13394	0		9
						14735	9								
*10	96596 X	88941	-0-	-7655	-0-	474	1	77789	3	Y	9707	9707	0		9
						10678	9								
11	93480 X	76732	-0-	-16748	-0-	381	1	66349	3	Y	9093	9092	0	5 1	5
						10002	9								
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
06	112926 X	112926	-0-	-0-	-0-	186	1	88776	3	Y	21785	21775	0	9 8	8
						23964	9								
*07	108149 X	108149	-0-	-0-	-0-	351	1	85487	3	Y	20283	20283	0		8
						22311	9								
08	92848 X	92848	-0-	-0-	-0-	378	1	73288	3	Y	17438	17438	0		8
						19182	9								
*09	82545 X	82545	-0-	-0-	-0-	353	1	67209	3	Y	13621	13620	0		9
						14983	9								
*10	79895 X	79895	-0-	-0-	-0-	399	1	65717	3	Y	12526	12526	0		9
						13779	9								
11	68760 X	65706	-0-	-3054	-0-	302	1	52652	3	Y	11593	11592	0	5 1	5
						12752	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	112222 X	112222	-0-	-0-	-0-	194	1	95808	3	Y	14745	14734	0	10	8	8
						16220	9									
*07	109719 X	109719	-0-	-0-	-0-	397	1	92980	3	Y	14856	14856	0			8
						16342	9									
08	98533 X	98533	-0-	-0-	-0-	431	1	84036	3	Y	12787	12787	0			8
						14066	9									
*09	91261 X	91261	-0-	-0-	-0-	427	1	78081	3	Y	11594	11593	0			9
						12753	9									
*10	85693 X	85693	-0-	-0-	-0-	453	1	75343	3	Y	8997	8997	0			9
						9897	9									
*11	81525 X	81525	-0-	-0-	-0-	408	1	71151	3	Y	9060	9059	0	5	1	5
						9966	9									

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 11H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212																
06	102569 X	102569	-0-	-0-	-0-	163	1	79195	3	N	21101	21101	0			90
						23211	9									
*07	93361 X	93361	-0-	-0-	-0-	305	1	72221	3	N	18941	18941	0			90
						20835	9									
08	79919 X	79919	-0-	-0-	-0-	320	1	61900	3	N	16090	16078	0			102
						17699	9									
*09	76350 X	74533	-0-	-1817	-0-	313	1	57789	3	N	14937	14935	0			104
						16431	9									
*10	78895 X	62949	-0-	-15946	-0-	305	1	50597	3	N	10952	10949	0			107
						12047	9									
11	76350 X	48582	-0-	-27768	-0-	219	1	38242	3	N	9201	9196	0	5	1	107
						10121	9									

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13394 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A																
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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														
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 13494 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13504 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 13401 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 02/08/2020 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A														
WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	102581 X	102581	-0-	-0-	-0-	165	1	81579	3	Y	18943	18934	0	8
						20837	9							8
*07	92835 X	92835	-0-	-0-	-0-	312	1	75891	3	Y	15120	15120	0	8
						16632	9							
08	84165 X	80250	-0-	-3915	-0-	337	1	65951	3	Y	12693	12693	0	8
						13962	9							
*09	81450 X	68295	-0-	-13155	-0-	308	1	55484	3	Y	11366	11365	0	9
						12503	9							
*10	84165 X	65102	-0-	-19063	-0-	332	1	55263	3	Y	8643	8643	0	9
						9507	9							
11	81450 X	59910	-0-	-21540	-0-	290	1	50546	3	Y	8249	8248	0	5
						9074	9							5
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 13456 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13472 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 13335 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF. N/A														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A															
WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 13470 PERF. N/A															
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
CROW A															
WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 13412 PERF. N/A															
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
GUEVARA B															
WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 13206 PERF. N/A															
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
GUEVARA B															
WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A															
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
GUEVARA B															
WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 13267 PERF. N/A															
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
MARATHON OIL EF LLC															
FIVE STAR UNIT															
525398															
WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592															
06	43650 X	28683	-0-	-14967	-0-	26953	3	1730	9	Y	1573	1573	0		400
07	38440 X	22763	-0-	-15677	-0-	21833	3	930	9	Y	845	685	0		560
08	36320 X	36320	-0-	-0-	-0-	35009	3	1311	9	Y	1192	1459	0		293
09	37669 X	37669	-0-	-0-	-0-	35523	3	2146	9	Y	1951	1941	0		303
10	0 W	25753	-0-	25753	-0-	24295	3	1458	9	Y	1325	1485	0		143
11	0 W	35565	-0-	35565	-0-	61318	3	1526	9	Y	1387	1328	0		202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC															
KLOESEL UNIT															
WELL #: 1H															
RRCID -> 285748															
COMPL. DATE 04/05/2019															
TOTAL DEPTH 13201															
PERF.13221 - 20828															
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	
06	51390 X	19525	-0-	-31865	-0-	17024	3	2501	9	Y	2274	2274	0	200	
07	34410 X	21006	-0-	-13404	-0-	16970	3	4036	9	Y	3669	3549	0	320	
08	30845 X	14562	-0-	-16283	-0-	11676	3	2886	9	Y	2624	2544	0	400	
09	29340 X	27149	-0-	-2191	-0-	22705	3	4444	9	Y	4040	4152	0	288	
10	30179 X	30179	-0-	-0-	-0-	26173	3	4006	9	Y	3642	3414	0	516	
11	20340 X	14291	-0-	-6049	-0-	12195	3	2096	9	Y	1905	2213	0	208	
BLACKJACK UNIT D															
WELL #: 1H															
RRCID -> 285756															
COMPL. DATE 02/20/2015															
TOTAL DEPTH 12676															
PERF.12905 - 16703															
*12	5208 X	3345	-0-	-1863	-0-	1764	1	1486	3	Y	54	437	0	54	
						36	4	59	9						
*01	5177 X	4468	-0-	-709	-0-	1678	1	2242	3	Y	478	467	0	65	
						22	4	526	9						
*02	5075 X	4381	-0-	-694	-0-	1524	1	2300	3	Y	464	452	0	77	
						47	4	510	9						
*03	5425 X	4589	-0-	-836	-0-	1205	1	2749	3	Y	566	633	0	10	
						12	4	623	9						
04	5250 X	4433	-0-	-817	-0-	1227	1	2638	3	Y	511	513	0	8	
						6	4	562	9						
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	1243	1	3070	3	Y	340	343	0	5	
						3	4	374	9						
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1184	1	3060	3	Y	270	270	0	5	
						5	4	297	9						
07	4681 X	4552	-0-	-129	-0-	1050	1	3123	3	Y	335	330	0	10	
						10	4	369	9						
08	4681 X	3621	-0-	-1060	-0-	1013	1	2150	3	Y	411	412	0	9	
						6	4	452	9						
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	956	1	2949	3	Y	704	693	0	20	
						5	4	774	9						
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	935	1	3105	3	Y	669	667	0	22	
						27	4	736	9						
11	4560 X	4521	-0-	-39	-0-	892	1	2740	3	Y	792	795	0	19	
						18	4	871	9						
BLACKJACK UNIT D															
WELL #: 2H															
RRCID -> 285757															
COMPL. DATE 02/20/2015															
TOTAL DEPTH 12735															
PERF.12858 - 16553															
*12	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1723	1	4031	3	Y	67	527	0	67	
						35	4	74	9						
*01	6882 X	5381	-0-	-1501	-0-	1483	1	3353	3	Y	478	480	0	65	
						19	4	526	9						
*02	6438 X	2123	-0-	-4315	-0-	1042	1	770	3	Y	254	277	0	42	
						32	4	279	9						
*03	6882 X	2185	-0-	-4697	-0-	883	1	885	3	Y	371	406	0	7	
						9	4	408	9						
04	6150 X	1928	-0-	-4222	-0-	873	1	698	3	Y	321	323	0	5	
						4	4	353	9						
05	6355 X	1458	-0-	-4897	-0-	705	1	425	3	Y	296	296	0	5	
						2	4	326	9						
06	5220 X	2099	-0-	-3121	-0-	686	1	999	3	Y	374	371	0	8	
						3	4	411	9						
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	783	1	1219	3	Y	397	393	0	12	
						7	4	437	9						
08	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	900	1	990	3	Y	361	365	0	8	
						5	4	397	9						
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	699	1	1831	3	Y	336	334	0	10	
						3	4	370	9						
10	2449 X	1578	-0-	-871	-0-	600	1	728	3	Y	212	215	0	7	
						17	4	233	9						
11	2370 X	1488	-0-	-882	-0-	579	1	742	3	Y	142	146	0	3	
						11	4	156	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID	-> 285856	COMPL.	DATE 06/26/2012	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.13327	- 18702	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
06	2670	X	698	-0-	-1972	-0-	103	1	527	4	Y	62	89	1	203
07	2759	X	1969	-0-	-790	-0-	68	9	1389	4	Y	222			425
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-	336	1			Y	-0-			425
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-	244	9			Y	-0-			425
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	49	1	376
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			376
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	3H	RRCID	-> 285863	COMPL.	DATE 06/28/2012	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.13428	- 16607	
06	630	X	464	-0-	-166	-0-	67	1	343	4	Y	49	15	1	34
07	651	X	179	-0-	-472	-0-	54	9	128	4	Y	18			52
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	31	1			Y	-0-			52
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-	20	9			Y	-0-			52
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	6	1	46
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			46
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	4H	RRCID	-> 285864	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.13513	- 17883	
06	810	X	329	-0-	-481	-0-	44	1	223	4	Y	56	57	1	131
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-	62	9			Y	-0-			131
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			131
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			131
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	15	1	116
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			116
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	5H	RRCID	-> 285875	COMPL.	DATE 12/05/2012	TOTAL	DEPTH	13257	PERF.13399	- 18529	
06	1860	X	815	-0-	-1045	-0-	116	1	591	4	Y	98	68	1	157
07	1922	X	443	-0-	-1479	-0-	108	9	329	4	Y	31			188
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-	80	1			Y	-0-			188
09	1800	X	1101	-0-	-699	-0-	34	9	843	4	Y	134			322
10	1054	X	408	-0-	-646	-0-	111	1	221	4	Y	127	52	1	397
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-	147	9			Y	-0-			397
							47	1							
							140	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC ANN FRIAR THOMAS														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	1050 X	541	-0-	-509	-0-	56 1	197 9	288 4	Y	179	79 1		181	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			181	
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			181	
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			181	
10	620 X	543	-0-	-77	-0-	95 1		448 4	Y	-0-	21 1		160	
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			160	
BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508														
06	4260 X	4029	-0-	-231	-0-	684 1	3 4	2543 3	Y	726	721 0		15	
07	4743 X	3996	-0-	-747	-0-	1050 1	10 4	2102 3	Y	758	751 0		22	
08	4743 X	4499	-0-	-244	-0-	1154 1	7 4	2609 3	Y	663	670 0		15	
09	4590 X	4247	-0-	-343	-0-	802 1	4 4	2821 3	Y	564	563 0		16	
10	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	358 1	10 4	2212 3	Y	857	845 0		28	
11	4350 X	3618	-0-	-732	-0-	341 1	7 4	2265 3	Y	914	920 0		22	
BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181														
06	2100 X	775	-0-	-1325	-0-	618 1	3 4	5 3	Y	135	135 0		3	
07	1457 X	919	-0-	-538	-0-	797 1	8 4	149 9	Y	98	98 0		3	
08	3100 N	4653	-0-	1553	1553	1067 1	6 4	6 3	Y	276	273 0		6	
09	3000 N	1555	-0-	-1445	108	857 1	6 4	108 9	Y	80	84 0		2	
10	1445 N	1337	-0-	-108	-0-	811 1	4 4	304 9	Y	85	84 0		3	
11	1110 X	1050	-0-	-60	-0-	651 1	23 4	606 3	Y	181	180 0		4	
BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194														
06	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	943 1	4 4	1427 3	Y	333	331 0		7	
07	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	840 1	8 4	366 9	Y	269	268 0		8	
08	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	857 1	5 4	1615 3	Y	475	472 0		11	
09	2940 X	2667	-0-	-273	-0-	756 1	4 4	296 9	Y	345	346 0		10	
10	2821 X	915	-0-	-1906	-0-	41 1	1 4	1631 3	Y	501	495 0		16	
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	773 1	15 4	523 9	Y	351	358 0		9	
BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-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													
BLACKJACK UNIT D				WELL #:		5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.12807 - 18559					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BLACKJACK UNIT D				WELL #:		6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12779 - 18784					
06	8850 X	7831	-0-	-1019	-0-	519	-0-	2 4	1	6294	3	Y	924	922	0			19	
07	8866 X	7683	-0-	-1183	-0-	968	-0-	9 4	2	1016	9							25	
08	8339 X	4142	-0-	-4197	-0-	1013	-0-	6 4	1	5746	3	Y	873	867	0			8	
09	8070 X	2399	-0-	-5671	-0-	247	-0-	1 4	1	960	9	Y	360	377	0			6	
10	8246 X	2386	-0-	-5860	-0-	112	-0-	3 4	1	2727	3	Y	200	202	0			6	
11	7830 X	7230	-0-	-600	-0-	760	-0-	15 4	1	396	9	Y	171	171	0			7	
										1931	3								
										220	9								
										2083	3								
										188	9								
										6149	3								
										306	9								

HAMILTON				WELL #:		2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12205 - 16272					
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	869	-0-	196 4	1	1277	3	Y	163	173	0			8	
07	2480 X	2276	-0-	-204	-0-	805	-0-	124 4	1	179	9	Y	16	23	0			1	
08	2201 X	1572	-0-	-629	-0-	124	-0-	649 1	1	1329	3	Y	105	100	0			6	
09	2520 X	1671	-0-	-849	-0-	649	-0-	97 4	1	18	9	Y	345	335	0			16	
10	2604 X	1550	-0-	-1054	-0-	525	-0-	83 4	1	710	3	Y	225	231	0			10	
11	2520 X	1449	-0-	-1071	-0-	625	-0-	79 4	1	598	3	Y	313	309	0			14	
										248	9								
										307	3								
										344	9								

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:		1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787		PERF.12896 - 18643					
06	4980 X	2822	-0-	-2158	-0-	815	-0-	4 4	1	1604	3	Y	363	367	0			7	
07	5146 X	3909	-0-	-1237	-0-	784	-0-	7 4	1	399	9	Y	493	486	0			14	
08	5146 X	4168	-0-	-978	-0-	801	-0-	5 4	1	2576	3	Y	530	532	0			12	
09	4620 X	3807	-0-	-813	-0-	737	-0-	4 4	1	542	9	Y	502	500	0			14	
10	4774 X	3744	-0-	-1030	-0-	717	-0-	21 4	1	2779	3	Y	529	526	0			17	
11	4020 X	2926	-0-	-1094	-0-	621	-0-	12 4	1	2514	3	Y	448	454	0			11	
										582	9								
										1800	3								
										493	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	2H	RRCID ->	285935	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12896 - 18541					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	4588 X	4334	-0-	-254	-0-		793 1	16 4	3460 3	65 9	Y	59		456 0				59
*01	4588 X	4451	-0-	-137	-0-		708 1	9 4	3262 3	472 9	Y	429		430 0				58
*02	5858 X	4007	-0-	-1851	-0-		657 1	20 4	2892 3	438 9	Y	398		390 0				66
*03	6262 X	5027	-0-	-1235	-0-		1048 1	10 4	3459 3	510 9	Y	464		522 0				8
04	6060 X	4331	-0-	-1729	-0-		912 1	4 4	2811 3	604 9	Y	549		548 0				9
05	4774 X	3744	-0-	-1030	-0-		563 1	1 4	2657 3	523 9	Y	475		476 0				8
06	4860 X	3686	-0-	-1174	-0-		539 1	2 4	2635 3	510 9	Y	464		463 0				9
07	5022 X	3741	-0-	-1281	-0-		506 1	5 4	2704 3	526 9	Y	478		473 0				14
08	5022 X	3282	-0-	-1740	-0-		469 1	3 4	2307 3	503 9	Y	457		461 0				10
09	4320 X	2389	-0-	-1931	-0-		347 1	2 4	1787 3	253 9	Y	230		233 0				7
10	3813 X	2421	-0-	-1392	-0-		351 1	10 4	1792 3	268 9	Y	244		243 0				8
11	3690 X	2559	-0-	-1131	-0-		315 1	6 4	1939 3	299 9	Y	272		273 0				7
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	285939	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.12945 - 18761					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	9293 X	-0-	-0-	-0-	-0-		489 5	1 4	8799 3		Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						Y	-0-						-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						Y	-0-						-0-
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	4H	RRCID ->	285940	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.13082 - 19175					
*12	7533 X	2956	-0-	-4577	-0-		497 10	4 4	2384 3	65 9	Y	59		512 0				59
*01	7533 X	663	-0-	-6870	-0-		356 5	1 4	1 3	301 9	Y	274		296 0				37
*02	6496 X	631	-0-	-5865	-0-		330 10	1 4	1 3	290 9	Y	264		257 0				44
*03	6355 X	473	-0-	-5882	-0-		269 3	1 4	15 3	186 9	Y	169		210 0				3
04	5430 X	304	-0-	-5126	-0-		262 1	1 4	12 3	29 9	Y	26		29 0				-0-
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-		1066 3	1 4	4286 3	886 9	Y	805		792 0				13
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-		857 4	1 4	3706 3	800 9	Y	727		725 0				15
07	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		857 8	1 4	2763 3	754 9	Y	685		680 0				20
08	6231 X	4059	-0-	-2172	-0-		1025 6	1 4	2387 3	641 9	Y	583		590 0				13
09	6030 X	308	-0-	-5722	-0-		258 1	1 4	2 3	47 9	Y	43		55 0				1
10	6231 X	465	-0-	-5766	-0-		354 10	1 4	83 3	18 9	Y	16		16 0				1
*11	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-		944 19	1 4	7145 3	1378 9	Y	1253		1223 0				31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13129 - 19207	
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		
*12	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	901 1 18 4	3996 3 188 9	Y	171	1322 0	171		
*01	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	1058 1 14 4	7969 3 1691 9	Y	1537	1499 0	209		
*02	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1066 1 33 4	7765 3 1744 9	Y	1585	1531 0	263		
*03	6169 X	5771	-0-	-398	-0-	763 1 7 4	3997 3 1004 9	Y	913	1159 0	17		
04	5970 X	918	-0-	-5052	-0-	842 1 4 4	18 3 54 9	Y	49	65 0	1		
05	6169 X	3284	-0-	-2885	-0-	654 1 2 4	2127 3 501 9	Y	455	449 0	7		
06	5970 X	2176	-0-	-3794	-0-	592 1 3 4	922 3 659 9	Y	599	594 0	12		
07	6169 X	4670	-0-	-1499	-0-	614 1 6 4	2367 3 1683 9	Y	1530	1498 0	44		
08	5766 X	3972	-0-	-1794	-0-	320 1 2 4	1422 3 2228 9	Y	2025	2023 0	46		
09	3180 X	1646	-0-	-1534	-0-	122 1 1 4	9 3 1514 9	Y	1376	1383 0	39		
10	4681 X	1664	-0-	-3017	-0-	107 1 3 4	5 3 1549 9	Y	1408	1402 0	45		
11	4530 X	1215	-0-	-3315	-0-	210 1 4 4	3 3 998 9	Y	907	930 0	22		

HEMBY UNIT 'A'				WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616		PERF.13109 - 19223	
*12	7905 X	1210	-0-	-6695	-0-	1106 1 23 4	52 3 29 9	Y	26	281 0	26		
*01	6634 X	1210	-0-	-5424	-0-	969 1 13 4	73 3 155 9	Y	141	148 0	19		
*02	6206 X	3081	-0-	-3125	-0-	1004 1 31 4	1333 3 713 9	Y	648	560 0	107		
*03	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	1127 1 11 4	7023 3 1673 9	Y	1521	1600 0	28		
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	1132 1 5 4	5772 3 1098 9	Y	998	1010 0	16		
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	886 1 2 4	3814 3 693 9	Y	630	636 0	10		
06	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	875 1 4 4	5432 3 1268 9	Y	1153	1140 0	23		
07	7812 X	5265	-0-	-2547	-0-	658 1 6 4	3728 3 873 9	Y	794	794 0	23		
08	9827 X	6392	-0-	-3435	-0-	871 1 5 4	4303 3 1213 9	Y	1103	1101 0	25		
09	8010 X	5577	-0-	-2433	-0-	677 1 3 4	3998 3 899 9	Y	817	819 0	23		
10	7843 X	6454	-0-	-1389	-0-	668 1 19 4	4576 3 1191 9	Y	1083	1071 0	35		
11	7590 X	6031	-0-	-1559	-0-	743 1 15 4	4599 3 674 9	Y	613	633 0	15		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398														
HEMBY UNIT B			WELL #:		1H	RRCID -> 285949			COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691						
M	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	762	-0-	762	762		376	1	169	3	Y	191	186	0			5	
								7	4	210	9								

HENDERSON				WELL #:	1H	RRCID -> 285950	COMPL.	DATE 06/09/2012	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13812	- 17827
06	7890	X	7704	-0-	-186	-0-	509 229 4	1 6030 3	851	810	1		240
07	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	567 161 4	1 5348 3	620	694	1		166
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	853 484 4	1 5155 3	548	563	1		151
09	7710	X	4167	-0-	-3543	-0-	650 480 4	1 2653 3	349	346	1		154
10	7967	X	3760	-0-	-4207	-0-	208 111 4	1 3002 3	399	434	1		119
11	7710	X	3104	-0-	-4606	-0-	554 319 4	1 1879 3	320	341	1		98

HENDERSON				WELL #:	2H	RRCID -> 285951	COMPL.	DATE 07/30/2012	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13585	- 18147	
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	386	1	2 3	Y	3	11	1	1
							173	4	3 9					
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	292	1	1 3	Y	59	44	1	16
							83	4	65 9					
08	837	X	359	-0-	-478	-0-	222	1	1 3	Y	9	22	1	3
							126	4	10 9					
09	810	X	462	-0-	-348	-0-	161	1	119 4	Y	165	95	1	73
							182	9						
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	73	1	-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON				WELL #:	4H	RRCID -> 285952	COMPL.	DATE 02/09/2013	TOTAL	DEPTH	13417	PERF.13886	- 17908		
06	7860	X	4478	-0-	-3382	-0-	564	1	2872	3	Y	716	730	1	202
							254	4	788	9					
07	8122	X	1706	-0-	-6416	-0-	422	1	769	3	Y	359	465	1	96
							120	4	395	9					
08	19871	X	909	-0-	-18962	-0-	450	1	5	3	Y	181	227	1	50
							255	4	199	9					
09	19230	X	1032	-0-	-18198	-0-	498	1	5	3	Y	146	131	1	65
							368	4	161	9					
10	19871	X	672	-0-	-19199	-0-	336	1	2	3	Y	141	164	1	42
							179	4	155	9					
11	4470	X	959	-0-	-3511	-0-	465	1	13	3	Y	194	177	1	59
							268	4	213	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398 WELL #: 5H		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
					RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	897 1 403 4	15743 3 536 9	Y	487	478 1		137
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	855 1 243 4	4694 3 454 9	Y	413	439 1		111
08	12679 X	5241	-0-	-7438	-0-	650 1 369 4	3750 3 472 9	Y	429	421 1		119
09	17580 X	4064	-0-	-13516	-0-	686 1 507 4	2471 3 400 9	Y	364	322 1		161
10	18166 X	2999	-0-	-15167	-0-	581 1 310 4	1636 3 472 9	Y	429	462 1		128
11	17580 X	3188	-0-	-14392	-0-	505 1 290 4	1957 3 436 9	Y	396	403 1		121

HENDERSON			WELL #: 6H		RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL	DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	7 1 4 4	149 3 86 9	Y	78	56 1		22
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	8 1 6 4	180 3 223 9	Y	203	135 1		90
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	34 3 96 9	Y	87	151 1		26
11	240 X	95	-0-	-145	-0-	4 1 2 4	75 3 14 9	Y	13	35 1		4

HENDERSON			WELL #: 7H		RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL	DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924		
06	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	691 1 311 4	6934 3 1015 9	Y	923	957 1		260
07	7812 X	5701	-0-	-2111	-0-	513 1 146 4	4398 3 644 9	Y	585	688 1		157
08	6231 X	2519	-0-	-3712	-0-	241 1 137 4	1829 3 312 9	Y	284	362 1		79
09	8940 X	1671	-0-	-7269	-0-	514 1 380 4	605 3 172 9	Y	156	166 1		69
10	9238 X	1436	-0-	-7802	-0-	469 1 250 4	612 3 105 9	Y	95	136 1		28
11	8940 X	1182	-0-	-7758	-0-	349 1 201 4	490 3 142 9	Y	129	118 1		39

HENDERSON			WELL #: 8H		RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053		
06	6330 X	6023	-0-	-307	-0-	693 1 312 4	4244 3 774 9	Y	704	677 1		198
07	6541 X	5319	-0-	-1222	-0-	633 1 180 4	3842 3 664 9	Y	604	640 1		162
08	7502 X	5467	-0-	-2035	-0-	661 1 375 4	3914 3 517 9	Y	470	502 1		130
09	7260 X	5057	-0-	-2203	-0-	606 1 448 4	3490 3 513 9	Y	466	390 1		206
10	7502 X	4866	-0-	-2636	-0-	625 1 333 4	3251 3 657 9	Y	597	625 1		178
11	6030 X	3664	-0-	-2366	-0-	516 1 297 4	2465 3 386 9	Y	351	422 1		107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
HENDERSON				WELL #:	9H	RRCID ->	285998	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13264	PERF.13696	-	18049				
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	
06	4650 X	2007	-0-	-2643	-0-		211	1	1044	3	Y	597	524	1				168	
							95	4	657	9									
07	4805 X	1530	-0-	-3275	-0-		166	1	783	3	Y	485	523	1				130	
							47	4	534	9									
08	4836 X	3012	-0-	-1824	-0-		449	1	1694	3	Y	559	534	1				155	
							254	4	615	9									
09	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		781	1	4277	3	Y	667	527	1				295	
							577	4	734	9									
10	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-		742	1	3826	3	Y	627	735	1				187	
							395	4	690	9									
*11	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		691	1	4286	3	Y	606	608	1				185	
							398	4	667	9									
HENDERSON				WELL #:	10H	RRCID ->	285999	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH	13231	PERF.13641	-	18148				
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-		541	1	3363	3	Y	798	688	1				225	
							243	4	878	9									
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		523	1	3871	3	Y	586	654	1				157	
							149	4	645	9									
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		357	1	3592	3	Y	636	617	1				176	
							202	4	700	9									
09	5040 X	4691	-0-	-349	-0-		420	1	3361	3	Y	545	480	1				241	
							310	4	600	9									
10	5208 X	4605	-0-	-603	-0-		390	1	3380	3	Y	570	641	1				170	
							208	4	627	9									
*11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-		413	1	3951	3	Y	620	601	1				189	
							238	4	682	9									
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	286005	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13382	PERF.13364	-	18318				
06	8700 X	7321	-0-	-1379	-0-		723	1	4917	3	Y	1528	1779	1				-0-	
							1681	9											
07	8990 X	7480	-0-	-1510	-0-		737	1	4985	3	Y	1598	1476	1				122	
							1758	9											
08	9765 X	7895	-0-	-1870	-0-		719	1	5585	3	Y	1446	1403	1				165	
							1591	9											
09	9150 X	7570	-0-	-1580	-0-		706	1	4632	3	Y	1366	1392	1				139	
							729	4	1503	9									
10	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-		833	1	4866	3	Y	1418	1433	1				124	
							313	4	1560	9									
*11	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-		726	1	5135	3	Y	1550	1550	1				124	
							218	4	1705	9									
MCCOY UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	286007	COMPL.	DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.12510	-	16943				
06	3960 X	3720	-0-	-240	-0-		183	1	2591	3	Y	823	834	0				43	
							41	4	905	9									
07	4092 X	3772	-0-	-320	-0-		164	1	2741	3	Y	765	771	0				37	
							25	4	842	9									
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		129	1	2479	3	Y	713	711	0				39	
							19	4	784	9									
09	3720 X	3310	-0-	-410	-0-		126	1	2410	3	Y	685	692	0				32	
							20	4	754	9									
10	3844 X	1982	-0-	-1862	-0-		84	1	1407	3	Y	436	449	0				19	
							11	4	480	9									
11	3720 X	2090	-0-	-1630	-0-		91	1	1516	3	Y	430	430	0				19	
							10	4	473	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
MCCOY UNIT A				WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981						
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
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-			209 47	1 4	2954 1698	3 9	Y	1544	1603 0				80
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-			191 30	1 4	3196 2704	3 9	Y	2458	2419 0				119
08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-			151 23	1 4	2911 1552	3 9	Y	1411	1453 0				77
09	4920 X	3186	-0-	-1734	-0-			111 18	1 4	2130 927	3 9	Y	843	881 0				39
10	6107 X	2787	-0-	-3320	-0-			105 13	1 4	1764 905	3 9	Y	823	827 0				35
11	5910 X	3901	-0-	-2009	-0-			146 15	1 4	2431 1309	3 9	Y	1190	1172 0				53
SHINER UNIT C				WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616						
06	3120 X	2311	-0-	-809	-0-			140 27	1 4	1670 474	3 9	Y	431	410 1				37
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-			246 34	1 4	2966 609	3 9	Y	554	548 1				43
08	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-			360 308	1 4	3267 646	3 9	Y	587	591 1				39
09	3750 X	2247	-0-	-1503	-0-			133 174	1 4	1725 215	3 9	Y	195	214 1				20
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-			372 605	1 4	4728 249	3 9	Y	226	231 1				15
*11	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-			721 1181	1 4	8432 595	3 9	Y	541	525 1				31
THOMAS DUHON UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301						
06	2160 X	1148	-0-	-1012	-0-			163 153	1 9	832 4	Y	139	68 1					156
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-						156
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-						156
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-			145 270	1 9	1101 4	Y	245						401
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-	46 1					355
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-						355
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282						
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-			1 195	1 9	22 3	Y	177	179 1					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	26	26 1					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-			5 1	1	135 3	Y	-0-						-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	286279	COMPL.	DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.	13835	-	18307	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	459	-0-	459		876		274	1	133	3	Y	47	51	1			-0-	
								52	9										
07	T. A.	903	-0-	903		1779		389	1	189	3	Y	295	269	1			26	
								325	9										
08	2203 N	424	-0-	-1779		-0-		260	1	161	3	Y	3	29	1			-0-	
								3	9										
09	881 N	881	-0-	-0-		-0-		347	1	173	3	Y	3	3	1			-0-	
								358	4	3	9								
10	682 N	425	-0-	-257		-0-		190	1	161	3	Y	3	3	1			-0-	
								71	4	3	9								
11	420 N	-0-	-0-	-420		-0-						Y	-0-					-0-	
DEWBRE-JOHNSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	286289	COMPL.	DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13334	-	17192	
06	9360 X	-0-	-0-	-9360		-0-						N	-0-					151	
07	9672 X	4231	-0-	-5441		-0-		30	1	4134	3	N	60					211	
								1	4	66	9								
08	9672 X	4570	-0-	-5102		-0-		4542	3	28	9	N	25					236	
09	2606 X	2606	-0-	-0-		-0-		37	1	2556	3	N	11					247	
								1	4	12	9								
10	4216 X	1109	-0-	-3107		-0-		16	1	1082	3	N	10	184	1			73	
								11	9										
11	4410 X	1672	-0-	-2738		-0-		13	1	1639	3	N	17					90	
								1	4	19	9								
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	5H	RRCID	->	286290	COMPL.	DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13326	PERF.	13165	-	18406	
06	6009 X	6009	-0-	-0-		-0-		701	1	3843	3	Y	1332	1488	1			-0-	
								1465	9										
07	7957 X	7957	-0-	-0-		-0-		848	1	5381	3	Y	1571	1449	1			122	
								1728	9										
08	7683 X	7683	-0-	-0-		-0-		805	1	5367	3	Y	1374	1339	1			157	
								1511	9										
09	7203 X	7203	-0-	-0-		-0-		765	1	4299	3	Y	1225	1257	1			125	
								791	4	1348	9								
10	7376 X	7376	-0-	-0-		-0-		948	1	4521	3	Y	1410	1412	1			123	
								356	4	1551	9								
*11	6949 X	6949	-0-	-0-		-0-		923	1	4723	3	Y	933	933	1			123	
								277	4	1026	9								
WYCHE				WELL #:	1H	RRCID	->	286291	COMPL.	DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.	13664	-	16460	
06	5130 X	4724	-0-	-406		-0-		499	1	2775	3	Y	1114	1086	1			314	
								225	4	1225	9								
07	5797 X	5797	-0-	-0-		-0-		698	1	3765	3	Y	1032	1069	1			277	
								199	4	1135	9								
08	5778 X	5778	-0-	-0-		-0-		689	1	3748	3	Y	864	902	1			239	
								391	4	950	9								
09	5460 X	5240	-0-	-220		-0-		763	1	3085	3	Y	753	659	1			333	
								564	4	828	9								
10	5797 X	4987	-0-	-810		-0-		763	1	3040	3	Y	706	828	1			211	
								407	4	777	9								
11	5610 X	1910	-0-	-3700		-0-		445	1	791	3	Y	380	475	1			116	
								256	4	418	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
TURNBULL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286292	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	11492	PERF.11570	- 16673
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-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
06	14B2 EXT	813	-0-	813	1367	220	1	440	3	Y	139	157	1	-0-
						153	9							
07	T. A.	1175	-0-	1175	2542	361	1	636	3	Y	162	149	1	13
						178	9							
08	3100 N	930	-0-	-2170	372	279	1	565	3	Y	78	82	1	9
						86	9							
09	888 N	516	-0-	-372	-0-	130	1	243	3	Y	8	16	1	1
						134	4	9	9					
10	1178 N	5	-0-	-1173	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.13136	- 21748
06	41310 X	31735	-0-	-9575	-0-	26123	3	5612	9	Y	5102	5102	0	480
07	42687 X	27106	-0-	-15581	-0-	20729	3	6377	9	Y	5797	5477	0	800
08	42687 X	27887	-0-	-14800	-0-	21753	3	6134	9	Y	5576	5383	0	993
09	35310 X	23071	-0-	-12239	-0-	18122	3	4949	9	Y	4499	5121	0	371
10	32798 X	15688	-0-	-17110	-0-	11116	3	4572	9	Y	4156	4177	0	350
11	31740 X	12911	-0-	-18829	-0-	7520	3	5391	9	Y	4901	4811	0	440

GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13061	- 23226
06	112860 X	82130	-0-	-30730	-0-	73681	3	8449	9	Y	7681	7681	0	880
07	90892 X	82997	-0-	-7895	-0-	74550	3	8447	9	Y	7679	7759	0	800
08	78647 X	65967	-0-	-12680	-0-	58952	3	7015	9	Y	6377	6617	0	560
09	76110 X	60385	-0-	-15725	-0-	53260	3	7125	9	Y	6477	6237	0	800
10	78647 X	41930	-0-	-36717	-0-	37493	3	4437	9	Y	4034	4334	0	500
11	76110 X	45383	-0-	-30727	-0-	40059	3	5324	9	Y	4840	4928	0	412

MIXON				WELL #:	1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13194	- 21024
06	55200 X	18394	-0-	-36806	-0-	12360	3	6034	9	Y	5485	5485	0	480
07	41571 X	18111	-0-	-23460	-0-	12404	3	5707	9	Y	5188	5101	0	567
08	37448 X	17123	-0-	-20325	-0-	11976	3	5147	9	Y	4679	4494	0	752
09	30330 X	17496	-0-	-12834	-0-	12664	3	4832	9	Y	4393	4749	0	396
10	20367 X	18530	-0-	-1837	-0-	13671	3	4859	9	Y	4417	4270	0	543
*11	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	17179	3	5335	9	Y	4850	5126	0	267

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	288013	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.13558	- 18336
06	0 W	26940	-0-	26940	1882689	1258	1	22808	3	Y	2613	3025	1	-0-
						2874	9							
07	0 W	26758	-0-	26758	1909447	1438	1	21856	3	Y	3149	2903	1	246
						3464	9							
08	0 W	25022	-0-	25022	1934469	1311	1	20861	3	Y	2591	2542	1	295
						2850	9							
09	0 W	22535	-0-	22535	1957004	1239	1	17588	3	Y	2207	2277	1	225
						1280	4	2428	9					
10	0 W	22284	-0-	22284	1979288	1257	1	18799	3	Y	1596	1682	1	139
						472	4	1756	9					
11	0 W	22793	-0-	22793	2002081	1273	1	18302	3	Y	2578	2578	1	139
						382	4	2836	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	7H	RRCID	-> 288014	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	13131	PERF.13434	- 18901					
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
06	0	W	28176	-0-		28176	1922214		1365 1703	1 9	25108	3	Y	1548	1786	1			-0-
07	0	W	27108	-0-		27108	1949322		1466 3409	1 9	22233	3	Y	3099	2844	1			255
08	0	W	27647	-0-		27647	1976969		1414 2956	1 9	23277	3	Y	2687	2636	1			306
09	0	W	24554	-0-		24554	2001523		1316 1359	1 4	19130	3	Y	2499	2550	1			255
10	0	W	24338	-0-		24338	2025861		1539 577	1 4	19222	3	Y	2727	2744	1			238
11	0	W	24302	-0-		24302	2050163		1620 487	1 4	19522	3	Y	2430	2430	1			238
COMANCHE					WELL #:	1H	RRCID	-> 288396	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.13105	- 23718				
06	98010	X	68802	-0-		-29208		-0-	53372	3	15430	9	N	14027	14027	0			800
07	101277	X	61375	-0-		-39902		-0-	46357	3	15018	9	N	13653	14053	0			400
08	89280	X	51596	-0-		-37684		-0-	39492	3	12104	9	N	11004	11163	0			241
09	78780	X	49497	-0-		-29283		-0-	37105	3	12392	9	N	11265	11098	0			408
10	79577	X	44110	-0-		-35467		-0-	34330	3	9780	9	N	8891	8947	0			352
11	68790	X	51217	-0-		-17573		-0-	40376	3	10841	9	N	9855	9665	0			542
HEMBY UNIT B					WELL #:	2H	RRCID	-> 288628	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL	DEPTH	12827	PERF.12852	- 18545				
*12	0	W	4469	-0-		4469	727427		1015 21	1 4	3374	3	Y	54	423	0			54
*01	0	W	3674	-0-		3674	731101		899 12	1 4	2467	3	Y	269	286	0			37
*02	0	W	1376	-0-		1376	732477		592 18	1 4	735	3	Y	28	60	0			5
*03	0	W	951	-0-		951	733428		401 4	1 4	503	3	Y	39	43	0			1
04	0	W	2839	-0-		2839	736267		576 3	1 4	1855	3	Y	368	363	0			6
05	0	W	4229	-0-		4229	740496		620 2	1 4	3031	3	Y	524	522	0			8
06	0	W	4006	-0-		4006	744502		585 3	1 4	2974	3	Y	404	404	0			8
07	0	W	3144	-0-		3144	747646		577 5	1 4	2082	3	Y	436	431	0			13
08	0	W	2708	-0-		2708	750354		469 3	1 4	1719	3	Y	470	472	0			11
09	0	W	3000	-0-		3000	753354		646 3	1 4	1898	3	Y	412	411	0			12
10	0	W	4226	-0-		4226	757580		680 20	1 4	2799	3	Y	661	652	0			21
11	0	W	2445	-0-		2445	760025		571 11	1 4	1475	3	Y	353	365	0			9
REYNOLDS GAS UNIT 3					WELL #:	3H	RRCID	-> 288733	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.13159	- 18710				
06	3228	X	3228	-0-		-0-		-0-	818 17	1 4	1514	3	Y	799	791	0			181
07	3999	X	3064	-0-		-935		-0-	764 50	1 4	1347	3	Y	821	864	0			138
08	3999	X	3527	-0-		-472		-0-	833 11	1 4	1751	3	Y	847	820	0			165
09	3870	X	3171	-0-		-699		-0-	848 27	1 4	1568	3	Y	662	736	0			91
10	3348	X	2819	-0-		-529		-0-	880 71	1 4	1106	3	Y	693	659	0			125
11	3420	X	2958	-0-		-462		-0-	758 18	1 4	1457	3	Y	659	682	0			102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
GOS				WELL #:	1H	RRCID	-> 288748	COMPL.	DATE 09/27/2019	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089	- 23702			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	145383 X	145383	-0-	-0-	-0-	-0-	138479	3	6904	9	N	6276	6276	0	480		
07	210397 X	115899	-0-	-94498	-0-	-0-	1023	1	107781	3	N	6450	6213	0	717		
							7095	9									
08	210397 X	122130	-0-	-88267	-0-	-0-	115187	3	6943	9	N	6312	6455	0	574		
09	203610 X	120123	-0-	-83487	-0-	-0-	113612	3	6511	9	N	5919	6218	0	275		
10	209591 X	113437	-0-	-96154	-0-	-0-	107071	3	6366	9	N	5787	5649	0	413		
11	145380 X	111993	-0-	-33387	-0-	-0-	105904	3	6089	9	N	5535	5496	0	452		
DRELLEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 288784	COMPL.	DATE 07/22/2020	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13070	- 21603			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	137578 X	34728	-0-	-102850	-0-	-0-	30843	3	3885	9	Y	3532	3167	1	365		
08	171043 X	171043	-0-	-0-	-0-	-0-	153811	3	17232	9	Y	15665	15718	1	312		
09	183187 X	183187	-0-	-0-	-0-	-0-	163557	3	19630	9	Y	17845	17822	1	335		
10	158438 X	158438	-0-	-0-	-0-	-0-	142392	3	16046	9	Y	14587	14649	1	273		
11	133140 X	127611	-0-	-5529	-0-	-0-	116355	3	11256	9	Y	10233	10186	1	320		
FRANCES				WELL #:	1H	RRCID	-> 288791	COMPL.	DATE 11/21/2019	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265	- 21389			
06	SHUT IN	68528	-0-	68528	582451	60326	3	8202	9	N	7456	7456	0		480		
07	SHUT IN	77545	-0-	77545	659996	67458	3	10087	9	N	9170	8930	0		720		
08	SHUT IN	81200	-0-	81200	741196	71725	3	9475	9	N	8614	8534	0		800		
09	SHUT IN	67402	-0-	67402	808598	59792	3	7610	9	N	6918	6998	0		720		
10	SHUT IN	52041	-0-	52041	860639	45154	3	6887	9	N	6261	6539	0		442		
11	SHUT IN	58049	-0-	58049	918688	51366	3	6683	9	N	6075	6264	0		253		
HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID	-> 288925	COMPL.	DATE 12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841	- 18575			
*12	0 W	4064	-0-	4064	774199	1163	1	2803	3	Y	67	522	0		67		
						24	4	74	9								
*01	0 W	3700	-0-	3700	777899	960	1	2416	3	Y	284	312	0		39		
						12	4	312	9								
*02	0 W	3370	-0-	3370	781269	866	1	2084	3	Y	357	337	0		59		
						27	4	393	9								
*03	0 W	4988	-0-	4988	786257	1015	1	3014	3	Y	863	906	0		16		
						10	4	949	9								
04	0 W	4325	-0-	4325	790582	1015	1	2227	3	Y	980	980	0		16		
						5	4	1078	9								
05	0 W	3609	-0-	3609	794191	922	1	1611	3	Y	976	976	0		16		
						2	4	1074	9								
06	0 W	3843	-0-	3843	798034	906	1	2036	3	Y	815	815	0		16		
						4	4	897	9								
07	0 W	3684	-0-	3684	801718	840	1	2198	3	Y	580	579	0		17		
						8	4	638	9								
08	0 W	2724	-0-	2724	804442	494	1	1861	3	Y	333	342	0		8		
						3	4	366	9								
09	0 W	3628	-0-	3628	808070	772	1	2405	3	Y	406	402	0		12		
						4	4	447	9								
10	0 W	1861	-0-	1861	809931	189	1	1517	3	Y	136	144	0		4		
						5	4	150	9								
11	0 W	3679	-0-	3679	813610	727	1	2392	3	Y	496	488	0		12		
						14	4	546	9								
DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 289124	COMPL.	DATE 06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073	- 15994			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	239754					Y	-0-				-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	239754					Y	-0-				-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	239754					Y	-0-				-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	239754					Y	-0-				-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	239754					Y	-0-				-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	239754					Y	-0-				-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
BEST-FENNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289125		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	299978				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	299978				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	299978				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	299978				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	299978				-0-
11	0 W	2	-0-	2	299980	2 3			-0-
PFEIFER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289126		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	357915				6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	357915				6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	357915				6
09	0 W	-0-	-0-	-0-	357915				6
10	0 W	-0-	-0-	-0-	357915				6
11	0 W	-0-	-0-	-0-	357915				6
ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289128		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910	
06	0 W	129	-0-	129	632302	36 1	11 3	Y	1
						10 4	72 9		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	632302			Y	-0-
08	0 W	247	-0-	247	632549	75 3	172 9	Y	2
09	0 W	-0-	-0-	-0-	632549			Y	-0-
10	0 W	2715	-0-	2715	635264	838 1	534 3	Y	14
						119 4	1224 9		
11	0 W	2929	-0-	2929	638193	563 1	1452 3	Y	5
						94 4	820 9		
TURNBULL UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 289129		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	173807			Y	-0-
BUEHRING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289133		COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254	
06	0 W	2	-0-	2	393443	2 3		Y	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	393443			Y	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	393443			Y	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	393443			Y	-0-
10	0 W	55	-0-	55	393498	4 1	42 3	Y	-0-
						1 4	8 9		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	393498			Y	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)						27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC						525398													
TURNBULL UNIT E						WELL #:		5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11875 - 16702			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	755	-0-		755	1080154		141	1	403	3	Y	146	149	0			2
01	0	W	908	-0-		908	1081062		50	4	161	9	Y	62	64	0			-0-
02	0	W	-0-	-0-		-0-	1081062		465	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2784	-0-		2784	1083846		137	4	68	9	Y	301	300	0			1
04	0	W	2841	-0-		2841	1086687		164	1	2261	3	Y	233	230	0			4
05	0	W	546	-0-		546	1087233		28	4	331	9	Y	10	14	0			-0-
06	0	W	1548	-0-		1548	1088781		445	1	2046	3	Y	146	145	0			1
07	0	W	3320	-0-		3320	1092101		94	4	256	9	Y	27	28	0			-0-
08	0	W	2947	-0-		2947	1095048		452	1	8	3	Y	160	158	0			2
09	0	W	-0-	-0-		-0-	1095048		75	4	11	9	Y	-0-	2	0			-0-
10	0	W	3894	-0-		3894	1098942		235	1	1113	3	Y	856	846	0			10
11	0	W	3708	-0-		3708	1102650		39	4	161	9	Y						
									402	1	2846	3	Y						-0-
									42	4	30	9	Y						
									2771	3	176	9	Y						2
									1363	1	1470	3	Y						-0-
									119	4	942	9	Y						10
									635	1	2022	3	Y						
									139	4	912	9	Y						12
BEST-HUTH UNIT						WELL #:		1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 11556		PERF.11826 - 15738			
06	0	W	421	-0-		421	311452		7	1	195	3	Y	195	196	0			1
07	0	W	592	-0-		592	312044		4	4	215	9	Y	379	378	0			2
08	0	W	491	-0-		491	312535		7	1	165	3	Y	243	243	0			2
09	0	W	424	-0-		424	312959		3	4	417	9	Y	210	210	0			2
10	0	W	673	-0-		673	313632		224	3	267	9	Y	259	259	0			2
11	0	W	452	-0-		452	314084		16	1	172	3	Y	211	211	0			2
									5	4	231	9	Y						
									30	1	348	3	Y						
									10	4	285	9	Y						
									21	1	194	3	Y						
									5	4	232	9	Y						
REYNOLDS GAS UNIT 3						WELL #:		501H		RRCID -> 289286		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12909		PERF.13109 - 17352			
06	0	W	3348	-0-		3348	776541		766	1	1943	3	Y	566	566	0			324
07	0	W	2961	-0-		2961	779502		16	4	623	9	Y	377	603	0			98
08	0	W	3340	-0-		3340	782842		701	1	1799	3	Y	561	550	0			109
09	0	W	2726	-0-		2726	785568		46	4	415	9	Y	484	528	0			65
10	0	W	1753	-0-		1753	787321		771	1	1942	3	Y	321	324	0			62
11	0	W	2701	-0-		2701	790022		10	4	617	9	Y	463	457	0			68
									645	1	1529	3	Y						
									20	4	532	9	Y						
									436	1	929	3	Y						
									35	4	353	9	Y						
									614	1	1564	3	Y						
									14	4	509	9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT A													CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	418560					Y	-0-			-0-

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002															
*12	0 W	947	-0-	947	969628	237 85	1 4	201 424	3 9	Y	385	382 0			5
01	0 W	-0-	-0-	-0-	969628					Y	-0-	5 0			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	969628					Y	-0-				-0-
03	0 W	449	-0-	449	970077	227 41	1 4	96 85	3 9	Y	77	77 0			-0-
04	0 W	835	-0-	835	970912	359 78	1 4	40 358	3 9	Y	325	319 0			6
05	0 W	1143	-0-	1143	972055	561 93	1 4	79 410	3 9	Y	373	376 0			3
06	0 W	1742	-0-	1742	973797	696 118	1 4	341 587	3 9	Y	534	533 0			4
07	0 W	1819	-0-	1819	975616	663 72	1 4	354 730	3 9	Y	664	662 0			6
08	0 W	1301	-0-	1301	976917	716 92	3 1	585 145	9 3	Y	532	533 0			5
09	0 W	277	-0-	277	977194	10 74	4 1	30 60	9 3	Y	27	32 0			-0-
10	0 W	228	-0-	228	977422	148 13	1 4	15 52	3 9	Y	47	46 0			1
11	0 W	196	-0-	196	977618	74 16	1 4	60 46	3 9	Y	42	42 0			1

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032															
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1394849					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES											
MARATHON OIL EF LLC																							
LESKE-LOTT UNIT																							
												//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
												//CONT.//	525398										
												WELL #:	1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH 13188	PERF.12750 - 14969			
M	ALLOW	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								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-			-0-								
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-			-0-								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-			-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-			-0-								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-			-0-								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	178007					Y	-0-			-0-								
REYNOLDS GAS UNIT 3												WELL #:	1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH 13019	PERF.13323 - 17973			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-			2								
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-			2								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-			2								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-			2								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-			2								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	806082					Y	-0-			2								
REYNOLDS GAS UNIT 3												WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH 13052	PERF.13117 - 18384			
06	0 W	6011	-0-	6011	226294	734 1	4138 3	Y	1021	1021	0				254								
						16 4	1123 9																
07	0 W	5513	-0-	5513	231807	685 1	3688 3	Y	995	1077	0				172								
						45 4	1095 9																
08	0 W	6364	-0-	6364	238171	729 1	4232 3	Y	1266	1191	0				247								
						10 4	1393 9																
09	0 W	5731	-0-	5731	243902	742 1	4075 3	Y	810	941	0				116								
						23 4	891 9																
*10	0 W	5140	-0-	5140	249042	800 1	3479 3	Y	724	695	0				145								
						65 4	796 9																
11	0 W	4839	-0-	4839	253881	658 1	3443 3	Y	657	698	0				104								
						15 4	723 9																
MAD KING UNIT												WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL	DEPTH 13346	PERF.13471 - 21536			
07	0 W	27969	-0-	27969	27969	24946 3	3023 9	Y	2748	2464	1				284								
08	0 W	150363	-0-	150363	178332	132973 3	17390 9	Y	15809	15778	1				315								
09	0 W	182106	-0-	182106	360438	164530 3	17576 9	Y	15978	15993	1				300								
10	0 W	153083	-0-	153083	513521	138946 3	14137 9	Y	12852	12911	1				241								
11	0 W	120698	-0-	120698	634219	110289 3	10409 9	Y	9463	9408	1				296								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
OVINTIV USA INC.					628658									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	2189	1	6143	3	Y	1826	1849	0	96
						7	4	2009	9					
*01	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	3077	1	8727	3	Y	2335	2252	0	179
						2	4	2569	9					
*02	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	3124	1	9668	3	Y	2029	2092	0	116
						6	4	2232	9					
*03	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	3019	1	8526	3	Y	1215	1256	0	75
						8	4	1337	9					
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	0	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	2445	1	9032	3	Y	1782	1657	0	125
						21	4	1960	9					
*07	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	3014	1	7785	3	Y	1590	1583	0	132
						3	4	1749	9					
*08	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	2494	1	5931	3	Y	1327	1361	0	98
						1	4	1460	9					
*09	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	1920	1	4341	3	Y	1366	1345	0	119
						7	4	1503	9					
10	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	1638	1	3560	3	Y	1341	1337	0	123
						6	4	1475	9					
*11	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1108	1	2415	3	Y	1295	1298	0	120
						6	4	1425	9					

WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	284796	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	13038	PERF.13026	- 16121
06	6330 X	6192	-0-	-138	-0-	1082	1	3997	3	Y	1004	934	0	70
						9	4	1104	9					
07	6262 X	5756	-0-	-506	-0-	1341	1	3461	3	Y	866	864	0	72
						1	4	953	9					
08	T. A.	2827	-0-	2827	2827	638	1	1517	3	Y	611	638	0	45
						672	9							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT			45
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2827					Y	NO RPT			45

JULIE				WELL #:	3H	RRCID ->	286105	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	9256	PERF. 9105	- 9324
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	866	1	279	3	N	941	973	0	45
						81	4	1035	9					
07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	1044	1	506	3	N	694	701	0	38
						57	4	763	9					
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	1186	1	527	3	N	657	632	0	63
						39	4	723	9					
09	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	978	1	269	3	N	731	740	0	54
						63	4	804	9					
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1019	1	87	4	N	542	551	0	45
						596	9							
*11	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1226	1	33	3	N	659	628	0	76
						17	4	725	9					

DROMGOOLE "A" UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287658	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13080	- 17442
06	0 W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-		-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-		-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
OVINTIV USA INC.				//CONT.// 628658														
DROMGOOLE "A" UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287659		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13094 - 17574						
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
06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-			1277 1	1 4719 3			Y	962	920 0				42
07	5270 X	3726	-0-	-1544	-0-			866 1	1 2236 3			Y	566	579 0				29
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-			1345 1	1 3197 3			Y	746	719 0				56
09	7080 X	2798	-0-	-4282	-0-			821 9	9 651 1			Y	611	622 0				45
10	7316 X	1922	-0-	-5394	-0-			3 4	4 672 9			Y	631	633 0				43
11	7080 X	4289	-0-	-2791	-0-			386 1	1 840 3			Y	631	633 0				43
								2 4	4 694 9			Y	502	515 0				30
								1173 1	1 2557 3			Y	502	515 0				30
								7 4	4 552 9									
DROMGOOLE "A" UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 287660		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 12908		PERF.12901 - 17286						
06	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-			2644 1	1 9766 3			Y	1603	1731 0				70
07	9052 X	3121	-0-	-5931	-0-			22 4	4 1763 9			Y	911	934 0				47
08	12989 X	4478	-0-	-8511	-0-			591 1	1 1527 3			Y	911	934 0				47
09	12570 X	1361	-0-	-11209	-0-			1 4	4 1002 9			Y	933	910 0				70
10	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			1022 1	1 2430 3			Y	741	756 0				55
11	12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-			1026 9	9 167 1			Y	741	756 0				55
								1 4	4 815 9			Y	921	914 0				62
												Y	806	819 0				49
DROMGOOLE "B" UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287661		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12915		PERF.13001 - 17421						
06	2850 X	1832	-0-	-1018	-0-			360 1	1 1330 3			Y	126	122 0				4
07	2945 X	1995	-0-	-950	-0-			3 4	4 139 9			Y	127	126 0				5
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-			518 1	1 1337 3			Y	127	126 0				5
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-			140 9	9 701 1			Y	121	122 0				4
10	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-			133 9	9 1668 3			Y	121	122 0				4
11	2430 X	1916	-0-	-514	-0-			880 1	1 1988 3			Y	180	178 0				6
								3 4	4 198 9			Y	99	101 0				4
								691 1	1 1502 3			Y	99	101 0				4
								3 4	4 109 9			Y	106	105 0				5
								565 1	1 1231 3			Y	106	105 0				5
								3 4	4 117 9									
MONSON UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287745		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12927		PERF.13325 - 17523						
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-							Y	40	38 0				2
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-							Y	81	79 0				4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	68	67 0				5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	54	55 0				4
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-							Y	47	48 0				3
*11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-			319 1	1 694 3			Y	47	48 0				3
								1 4	4 52 9			Y	36	37 0				2
								442 1	1 963 3			Y	36	37 0				2
								2 4	4 40 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658														
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	3090 X	2639	-0-	-451	-0-	405 3	1 4	1495 736	3 9	Y	669	640 0		29
07	3100 X	2666	-0-	-434	-0-	565 1	1 4	1460 640	3 9	Y	582	581 0		30
08	2883 X	1980	-0-	-903	-0-	422 1	1 4	1004 554	3 9	Y	504	496 0		38
09	2640 X	2339	-0-	-301	-0-	544 1	1 4	1231 562	3 9	Y	511	511 0		38
10	2728 X	2153	-0-	-575	-0-	474 1	1 4	1031 646	3 9	Y	587	585 0		40
11	2640 X	1869	-0-	-771	-0-	434 1	1 4	945 488	3 9	Y	444	457 0		27
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
06	5520 X	5222	-0-	-298	-0-	964 8	1 4	3561 689	3 9	Y	626	599 0		27
07	5704 X	5308	-0-	-396	-0-	1294 1	1 4	3341 672	3 9	Y	611	607 0		31
08	DLQ G-10	3574	-0-	3574	3574	878 1	1 4	2087 609	3 9	Y	554	544 0		41
09	7465 X	3891	-0-	-3574	-0-	990 1	1 4	2239 658	3 9	Y	598	595 0		44
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	967 1	1 4	2100 772	3 9	Y	702	699 0		47
11	5220 X	4603	-0-	-617	-0-	1253 7	1 4	2731 612	3 9	Y	556	569 0		34
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
06	2340 X	1192	-0-	-1148	-0-	155 1	1 4	572 464	3 9	Y	422	322 0	85 8	15
07	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	178 1	1 4	459 444	3 9	Y	404	346 0	55 8	18
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	417 1	1 4	991 295	3 9	Y	268	266 0		20
09	3000 N	3516	-0-	516	516	979 1	1 4	2214 319	3 9	Y	290	286 0	3 8	21
10	2614 N	2098	-0-	-516	-0-	550 1	1 4	1194 352	3 9	Y	320	319 0		22
*11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	434 1	1 4	947 314	3 9	Y	285	290 0		17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
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
06	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	1702	1	6286	3	Y	1183	1132	0	51
07	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	14	4	1301	9					
08	6820 X	5700	-0-	-1120	-0-	1723	1	4450	3	Y	783	794	0	40
09	8580 X	6449	-0-	-2131	-0-	2	4	861	9					
10	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	1492	1	3549	3	Y	598	593	0	45
*11	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	1	4	658	9					
						1772	1	4007	3	Y	603	603	0	45
						7	4	663	9					
						2816	1	6120	3	Y	738	733	0	50
						11	4	812	9					
						3093	1	6742	3	Y	811	812	0	49
						17	4	892	9					
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
06	4530 X	4013	-0-	-517	-0-	684	1	2525	3	Y	726	701	0	25
07	4681 X	3933	-0-	-748	-0-	5	4	799	9					
08	4681 X	4566	-0-	-115	-0-	854	1	2205	3	Y	794	785	0	34
09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	1	4	873	9					
10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	1141	1	2714	3	Y	646	659	0	21
11	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	711	9							
						1252	1	2831	3	Y	675	672	0	24
						5	4	743	9					
						1355	1	2944	3	Y	688	684	0	28
						5	4	757	9					
						1069	1	2331	3	Y	648	647	0	29
						6	4	713	9					
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
06	5820 X	5521	-0-	-299	-0-	996	1	3679	3	Y	762	736	0	26
07	6014 X	5083	-0-	-931	-0-	8	4	838	9					
08	DLQ G-10	5092	-0-	5092	5092	1169	1	3018	3	Y	814	805	0	35
09	10211 X	5119	-0-	-5092	-0-	1	4	895	9					
10	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	1305	1	3102	3	Y	623	638	0	20
11	5520 X	4988	-0-	-532	-0-	685	9							
						1355	1	3062	3	Y	634	632	0	22
						5	4	697	9					
						1479	1	3213	3	Y	610	607	0	25
						5	4	671	9					
						1316	1	2870	3	Y	722	715	0	32
						8	4	794	9					
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
06	13740 X	9693	-0-	-4047	-0-	1608	1	5942	3	Y	1935	2004	0	66
07	12648 X	8914	-0-	-3734	-0-	14	4	2129	9					
08	12121 X	7550	-0-	-4571	-0-	2017	1	5210	3	Y	1532	1532	0	66
09	11010 X	4430	-0-	-6580	-0-	2	4	1685	9					
10	10044 X	6519	-0-	-3525	-0-	1649	1	3922	3	Y	1798	1806	0	58
11	9690 X	3841	-0-	-5849	-0-	1	4	1978	9					
						721	1	1631	3	Y	1886	1878	0	66
						3	4	2075	9					
						1410	1	3062	3	Y	1856	1845	0	77
						5	4	2042	9					
						590	1	1287	3	Y	1782	1780	0	79
						4	4	1960	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
OVINTIV USA INC.			//CONT.//		628658																
SPRENCER "A" UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 287809		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL		DEPTH 13023		PERF.13155 - 18510						
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					6	
NICHOLS A UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 287815		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL		DEPTH 12324		PERF.12174 - 18015						
06	10200	X	8806	-0-	-1394	-0-	-0-	1690	1	4399	3	Y	2461	2409	0					52	
								10	4	2707	9										
07	12214	X	10511	-0-	-1703	-0-	-0-	2495	1	5222	3	Y	2530	2496	0					86	
								11	4	2783	9										
08	12214	X	9676	-0-	-2538	-0-	-0-	2419	1	4834	3	Y	2200	2226	0					60	
								3	4	2420	9										
09	11820	X	9528	-0-	-2292	-0-	-0-	2376	1	4807	3	Y	2116	2106	0					70	
								17	4	2328	9										
10	10509	X	9132	-0-	-1377	-0-	-0-	2516	1	4213	3	Y	2108	2088	0					90	
								84	4	2319	9										
11	10170	X	8873	-0-	-1297	-0-	-0-	2694	1	3940	3	Y	1915	1919	0					86	
								132	4	2107	9										
SPRENCER "A" UNIT			WELL #:		5H		RRCID -> 287816		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL		DEPTH 12935		PERF.12975 - 18120						
06	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	1	8211	3	Y	2053	1983	0					70	
								19	4	2258	9										
07	11501	X	11262	-0-	-239	-0-	-0-	2693	1	6956	3	Y	1464	1471	0					63	
								3	4	1610	9										
08	11501	X	10791	-0-	-710	-0-	-0-	2664	1	6335	3	Y	1628	1639	0					52	
								1	4	1791	9										
09	12720	X	5963	-0-	-6757	-0-	-0-	1443	1	3262	3	Y	1139	1151	0					40	
								5	4	1253	9										
10	13144	X	10271	-0-	-2873	-0-	-0-	2681	1	5827	3	Y	1594	1568	0					66	
								10	4	1753	9										
11	12720	X	9562	-0-	-3158	-0-	-0-	2464	1	5373	3	Y	1555	1552	0					69	
								14	4	1711	9										
SPRENCER "A" UNIT			WELL #:		6H		RRCID -> 287818		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL		DEPTH 13005		PERF.12971 - 18695						
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	T. A.		-0-	-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						
06	57852	X	57852	-0-	-0-	-0-	-0-	10861	1	40123	3	Y	6160	6800	0					431	
								92	4	6776	9										
07	37741	X	37741	-0-	-0-	-0-	-0-	8974	1	23177	3	Y	5074	5085	0					420	
								9	4	5581	9										
08	47508	X	47508	-0-	-0-	-0-	-0-	12303	1	29258	3	Y	5404	5426	0					398	
								3	4	5944	9										
09	40117	X	40117	-0-	-0-	-0-	-0-	10750	1	24310	3	Y	4558	4559	0					397	
								43	4	5014	9										
10	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	-0-	10510	1	22841	3	Y	4727	4690	0					434	
								40	4	5200	9										
*11	32268	X	32268	-0-	-0-	-0-	-0-	8621	1	18795	3	Y	4366	4396	0					404	
								49	4	4803	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
OVINTIV USA INC.				//CONT.// 628658															
WESSENDORFF A UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 287838		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 13030		PERF.13253 - 18919							
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	
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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							
06	57213 X	57213	-0-	-0-	-0-	-0-	10642	1	39316	3	Y	6513	6057	0				456	
							91	4	7164	9									
07	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-	-0-	11370	1	29365	3	Y	5386	5396	0				446	
							12	4	5925	9									
08	38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	-0-	10002	1	23785	3	Y	4306	4435	0				317	
							2	4	4737	9									
09	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	-0-	6488	1	14670	3	Y	3712	3706	0				323	
							25	4	4083	9									
10	20247 X	20247	-0-	-0-	-0-	-0-	5085	1	11049	3	Y	3722	3703	0				342	
							19	4	4094	9									
*11	20331 X	20331	-0-	-0-	-0-	-0-	5071	1	11054	3	Y	3798	3789	0				351	
							28	4	4178	9									
SPRENCER "B" UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 287968		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 13003		PERF.13000 - 18431							
06	1950 X	1349	-0-	-601	-0-	-0-	228	1	844	3	Y	250	241	0				9	
							2	4	275	9									
07	2015 X	1691	-0-	-324	-0-	-0-	399	1	1030	3	Y	238	237	0				10	
							262	9											
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	1193	3	Y	274	275	0				9	
							301	9											
09	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	407	1	920	3	Y	217	218	0				8	
							1	4	239	9									
10	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	1016	3	Y	280	276	0				12	
							1	4	308	9									
11	1920 X	1835	-0-	-85	-0-	-0-	474	1	1033	3	Y	296	295	0				13	
							2	4	326	9									
WESSENDORFF A UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 287970		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 13112		PERF.12983 - 18841							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
WESSENDORFF A UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 287984		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13032 - 18546							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
OVINTIV USA INC.															
WESSENDORFF A UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062															
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	
06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1593 1	5885 3	Y	1804	1678	0			126	
						13 4	1984 9								
07	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	3292 1	8504 3	Y	1803	1780	0			149	
						4 4	1983 9								
08	16830 X	16830	-0-	-0-	-0-	4408 1	10483 3	Y	1762	1781	0			130	
						1 4	1938 9								
09	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	7573 1	17126 3	Y	1564	1558	0			136	
						30 4	1720 9								
10	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	7952 1	17280 3	Y	1552	1545	0			143	
						30 4	1707 9								
*11	27209 X	27209	-0-	-0-	-0-	7992 1	17423 3	Y	1590	1586	0			147	
						45 4	1749 9								
WESSENDORFF A UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
WESSENDORFF A UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	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															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	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															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	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															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
OVINTIV USA INC.															
NICHOLS A UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624															
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	
06	30119 X	30119	-0-	-0-	-0-	6620	1	17234	3	Y	5660	5541	0	119	
						39	4	6226	9						
07	22559 X	22559	-0-	-0-	-0-	6171	1	12916	3	Y	3132	3144	0	107	
						27	4	3445	9						
08	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	7080	1	14149	3	Y	3850	3853	0	104	
						10	4	4235	9						
09	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	4979	1	10072	3	Y	3099	3100	0	103	
						34	4	3409	9						
10	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	5021	1	8405	3	Y	3026	3000	0	129	
						167	4	3329	9						
*11	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	5489	1	8026	3	Y	2635	2646	0	118	
						269	4	2899	9						
WESSENDORFF A UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NICHOLS A UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	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															
*12	0 W	3526	-0-	3526	20705	785	1	2202	3	N	488	485	0	20	
						2	4	537	9						
01	0 W	2301	-0-	2301	23006	488	1	1384	3	N	390	388	0	22	
						429	9								
02	0 W	2489	-0-	2489	25495	485	1	1500	3	N	457	454	0	25	
						1	4	503	9						
03	0 W	2581	-0-	2581	28076	556	1	1571	3	N	411	408	0	28	
						2	4	452	9						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	28076					N	-0-	28	0	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28076					N	NO RPT			-0-	
06	0 W	3735	-0-	3735	31811	688	1	2543	3	N	453	433	0	20	
						6	4	498	9						
07	0 W	3733	-0-	3733	35544	886	1	2289	3	N	506	500	0	26	
						1	4	557	9						
*08	0 W	3788	-0-	3788	39332	972	1	2311	3	N	459	451	0	34	
						505	9								
09	0 W	3622	-0-	3622	42954	938	1	2121	3	N	508	504	0	38	
						4	4	559	9						
10	0 W	4566	-0-	4566	47520	1236	1	2687	3	N	580	579	0	39	
						5	4	638	9						
11	0 W	1322	-0-	1322	48842	322	1	702	3	N	269	292	0	16	
						2	4	296	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
OVINTIV USA INC.				//CONT.//	628658											
DROMGOOLE 'B' UNIT				WELL #:	8H	RRCID	-> 289757	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL	DEPTH	12936	PERF.12957 - 17144			
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	12326	-0-	12326	44878	2716 1	7622 3	9 4	1979 9	Y	1799	1814 0			42
*01	0	W	11543	-0-	11543	56421	2406 1	6822 3	1 4	2314 9	Y	2104	2044 0			102
02	0	W	11068	-0-	11068	67489	2129 1	6589 3	4 4	2346 9	Y	2133	2162 0			73
03	0	W	11688	-0-	11688	79177	2488 1	7024 3	6 4	2170 9	Y	1973	1997 0			49
04	0	W	13976	-0-	13976	93153	2898 1	8837 3	30 4	2211 9	Y	2010	1934 0			125
05	0	W	15015	-0-	15015	108168	4317 1	8311 3	208 4	2179 9	Y	1981	1980 0			126
06	0	W	12524	-0-	12524	120692	2144 1	7920 3	18 4	2442 9	Y	2220	2270 0			76
07	0	W	8886	-0-	8886	129578	1943 1	5017 3	2 4	1924 9	Y	1749	1750 0			75
*08	0	W	7809	-0-	7809	137387	1867 1	4439 3	1503 9		Y	1366	1397 0			44
09	0	W	7835	-0-	7835	145222	1930 1	4365 3	8 4	1532 9	Y	1393	1388 0			49
10	0	W	8755	-0-	8755	153977	2324 1	5051 3	9 4	1371 9	Y	1246	1244 0			51
11	0	W	6237	-0-	6237	160214	1645 1	3585 3	9 4	998 9	Y	907	918 0			40
SPRENCLE "A" UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 289758	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.12994 - 17668			
*12	0	W	2751	-0-	2751	6195	675 1	1895 3	2 4	179 9	Y	163	161 0			4
01	0	W	1203	-0-	1203	7398	292 1	827 3	84 9		Y	76	76 0			4
02	0	W	771	-0-	771	8169	179 1	553 3	39 9		Y	35	38 0			1
03	0	W	776	-0-	776	8945	193 1	546 3	1 4	36 9	Y	33	33 0			1
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8945					Y	-0-	1 0			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8945					Y	NO RPT				-0-
06	0	W	1076	-0-	1076	10021	215 1	795 3	2 4	64 9	Y	58	63 0			2
07	0	W	673	-0-	673	10694	180 1	464 3	29 9		Y	26	27 0			1
08	0	W	306	-0-	306	11000	82 1	194 3	30 9		Y	27	27 0			1
09	0	W	4201	-0-	4201	15201	1139 1	2574 3	4 4	484 9	Y	440	426 0			15
10	0	W	406	-0-	406	15607	122 1	263 3	21 9		Y	19	33 0			1
11	0	W	173	-0-	173	15780	49 1	106 3	18 9		Y	16	16 0			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM											
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*12	0 W	21037	-0-	21037	762498	5155	1	14470	3	N	1267	1261	0	67
						18	4	1394	9					
*01	0 W	17369	-0-	17369	779867	4198	1	11906	3	N	1147	1126	0	88
						3	4	1262	9					
02	0 W	4666	-0-	4666	784533	983	1	3041	3	N	582	637	0	33
						2	4	640	9					
03	0 W	4624	-0-	4624	789157	1065	1	3008	3	N	498	500	0	31
						3	4	548	9					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	789157					N	-0-	31	0	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	789157					N	NO RPT			-0-
06	0 W	4367	-0-	4367	793524	825	1	3047	3	N	444	413	0	31
						7	4	488	9					
07	0 W	4114	-0-	4114	797638	1017	1	2626	3	N	427	423	0	35
						1	4	470	9					
08	0 W	3850	-0-	3850	801488	1001	1	2381	3	N	425	429	0	31
						468	9							
*09	0 W	3358	-0-	3358	804846	889	1	2011	3	N	413	408	0	36
						4	4	454	9					
10	0 W	3197	-0-	3197	808043	863	1	1876	3	N	414	412	0	38
						3	4	455	9					
11	0 W	3241	-0-	3241	811284	870	1	1897	3	N	426	425	0	39
						5	4	469	9					

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	705273					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	705273					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780 SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977														
06	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	1040	1	1619	3	N	328	170	1	258
						361	9							
07	4092 X	2589	-0-	-1503	-0-	573	1	1891	3	N	114	322	1	50
						125	9							
08	4092 X	2213	-0-	-1879	-0-	903	1	1068	3	N	220	164	1	106
						242	9							
09	3960 X	1671	-0-	-2289	-0-	534	1	964	3	N	157	180	1	83
						173	9							
10	3131 X	2293	-0-	-838	-0-	1020	1	1017	3	N	233	174	1	142
						256	9							
11	3030 X	1433	-0-	-1597	-0-	738	1	491	3	N	185	171	1	156
						204	9							

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908														
06	22309 X	22309	-0-	-0-	-0-	2445	1	56	2	N	3045	3096	1	242
						16458	3	3350	9					
07	22754 X	21563	-0-	-1191	-0-	2475	1	104	2	N	2830	2865	1	207
						15871	3	3113	9					
08	24738 X	20978	-0-	-3760	-0-	2588	1	53	2	N	2633	2579	1	261
						15441	3	2896	9					
09	23940 X	19054	-0-	-4886	-0-	2511	1	41	2	N	2413	2453	1	221
						13848	3	2654	9					
10	24738 X	18396	-0-	-6342	-0-	2570	1	66	2	N	2432	2329	1	324
						13085	3	2675	9					
11	22320 X	15986	-0-	-6334	-0-	2308	1	49	2	N	2244	2310	1	258
						11161	3	2468	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	655 1	15 2	Y	393	415 0			44	
07	4898 X	4480	-0-	-418	-0-	4419 3	432 9	Y	190	196 0			38	
08	4433 X	4049	-0-	-384	-0-	567 1	24 2	Y	155	101 0			92	
09	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	3680 3	209 9	Y	246	211 0			127	
10	4743 X	3856	-0-	-887	-0-	552 1	12 2	Y	238	327 0			38	
11	4590 X	3438	-0-	-1152	-0-	3314 3	171 9	Y	208	102 0			144	
						1106 1	19 2	Y						
						6158 3	271 9	Y						
						577 1	15 2	Y						
						3002 3	262 9	Y						
						541 1	12 2	Y						
						2656 3	229 9	Y						
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355														
06	900 N	555	-0-	-345	-0-	53 1	1 2	Y	137	130 0			13	
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	350 3	151 9	Y	166	146 0			33	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	78 1	3 2	Y	121	82 0			72	
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	531 3	183 9	Y	159	149 0			82	
10	806 N	580	-0-	-226	-0-	70 1	1 2	Y	142	202 0			22	
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	456 3	133 9	Y	149	68 0			103	
						79 1	1 2	Y						
						457 3	175 9	Y						
						64 1	1 2	Y						
						359 3	156 9	Y						
						80 1	1 2	Y						
						408 3	164 9	Y						
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870														
06	3600 X	1764	-0-	-1836	-0-	155 1	4 2	Y	510	506 1			30	
07	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	1044 3	561 9	Y	650	586 1			94	
08	2418 X	1767	-0-	-651	-0-	400 1	16 2	Y	486	498 1			82	
09	1770 X	741	-0-	-1029	-0-	2575 3	715 9	Y	344	368 1			58	
10	2418 X	738	-0-	-1680	-0-	169 1	4 2	Y	329	340 1			47	
11	2340 X	728	-0-	-1612	-0-	1059 3	535 9	Y	349	292 1			104	
						52 1	1 2	Y						
						310 3	378 9	Y						
						58 1	1 2	Y						
						317 3	362 9	Y						
						56 1	1 2	Y						
						287 3	384 9	Y						
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106														
06	5010 X	2306	-0-	-2704	-0-	228 1	5 2	Y	495	574 1			45	
07	5053 X	4901	-0-	-152	-0-	1528 3	545 9	Y	707	649 1			103	
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	549 1	25 2	Y	559	567 1			95	
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3549 3	778 9	Y	498	509 1			84	
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	470 1	10 2	Y	527	535 1			76	
*11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	2820 3	615 9	Y	494	422 1			148	
						554 1	9 2	Y						
						3073 3	548 9	Y						
						617 1	15 2	Y						
						3168 3	580 9	Y						
						547 1	11 2	Y						
						2654 3	543 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4														
WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	31200 X	16880	-0-	-14320	-0-	1881 1	43 2	N	2083	1977	1			245
						12665 3	2291 9							
07	32240 X	15539	-0-	-16701	-0-	1837 1	76 2	N	1843	1867	1			221
						11599 3	2027 9							
08	28675 X	14308	-0-	-14367	-0-	1797 1	36 2	N	1705	1706	1			220
						10599 3	1876 9							
09	16890 X	12606	-0-	-4284	-0-	1681 1	29 2	N	1605	1568	1			257
						9130 3	1766 9							
10	17453 X	11854	-0-	-5599	-0-	1678 1	43 2	N	1587	1485	1			359
						8387 3	1746 9							
11	16890 X	10360	-0-	-6530	-0-	1525 1	32 2	N	1433	1502	1			290
						7227 3	1576 9							
HINZE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303														
06	2820 X	1956	-0-	-864	-0-	184 1	4 2	Y	484	472	1			63
						1236 3	532 9							
07	2914 X	2531	-0-	-383	-0-	257 1	12 2	Y	477	512	1			28
						1737 3	525 9							
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	274 1	6 2	Y	476	440	1			64
						1700 3	524 9							
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	294 1	5 2	Y	535	506	1			93
						1666 3	589 9							
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	262 1	6 2	Y	512	557	1			48
						1389 3	563 9							
*11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	270 1	6 2	Y	467	393	1			122
						1362 3	514 9							
DICKSON ALLEN														
WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671														
06	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	2399 1	48 2	N	997	1060	1			203
						13902 3	1097 9							
07	12741 X	1325	-0-	-11416	-0-	436 1	889 9	N	808	872	1			139
08	12741 X	1628	-0-	-11113	-0-	414 1	1214 9	N	1104	1037	1			206
09	12330 X	1358	-0-	-10972	-0-	334 1	1024 9	N	931	896	1			241
10	12741 X	1385	-0-	-11356	-0-	349 1	1036 9	N	942	872	1			311
11	12330 X	1610	-0-	-10720	-0-	382 1	1 2	N	865	889	1			287
						275 3	952 9							
HINZE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497														
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	239 1	6 2	Y	423	434	1			77
						1610 3	465 9							
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	223 1	10 2	Y	496	544	1			29
						1494 3	546 9							
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	222 1	5 2	Y	486	449	1			66
						1370 3	535 9							
09	2190 N	1878	-0-	-312	-0-	221 1	4 2	Y	348	353	1			61
						1270 3	383 9							
10	2263 N	1572	-0-	-691	-0-	195 1	5 2	Y	309	341	1			29
						1032 3	340 9							
11	2070 N	1494	-0-	-576	-0-	181 1	4 2	Y	358	293	1			94
						915 3	394 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	113 1	3 2	163 9	N		148	175 1		182
07	1023 X	889	-0-	-134	-0-	754 3	5 2	88 9	N		80	180 1		82
08	992 X	877	-0-	-115	-0-	103 1	2 2	105 1	N		95			177
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	665 3	105 9	139 1	N		105	178 1		104
10	1054 X	722	-0-	-332	-0-	782 3	116 9	97 1	N		83			187
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	532 3	91 9		N		50	170 1		67
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091														
06	3210 X	2981	-0-	-229	-0-	352 1	8 2	2359 3	N		238	354 1		149
07	3317 X	2969	-0-	-348	-0-	349 1	15 2	2289 3	N		287	178 1		258
08	3100 X	2337	-0-	-763	-0-	2289 3	316 9	306 1	N		138	349 1		47
09	2970 X	1896	-0-	-1074	-0-	1873 3	152 9	269 1	N		90			137
10	3069 X	2248	-0-	-821	-0-	1523 3	99 9	321 1	N		199	179 1		157
11	2970 X	1886	-0-	-1084	-0-	1700 3	219 9	284 1	N		158	178 1		137
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
06	8370 X	3430	-0-	-4940	-0-	410 1	9 2	2763 3	Y		225	231 1		151
07	3224 X	3023	-0-	-201	-0-	368 1	15 2	2408 3	Y		211	335 1		27
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2408 3	232 9	409 1	Y		195	203 1		19
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2475 3	215 9	428 1	Y		196	101 1		114
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	2403 3	216 9	504 1	Y		269	317 1		66
*11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2605 3	296 9	477 1	Y		190	192 1		64
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
06	7110 X	208	-0-	-6902	-0-	8 1	46 3	154 9	Y		140	115 1		56
07	713 X	251	-0-	-462	-0-	8 1	64 3	179 9	Y		163	198 1		21
08	713 X	395	-0-	-318	-0-	29 1	1 2	202 3	Y		148	155 1		14
09	317 X	317	-0-	-0-	-0-	22 1	129 3	166 9	Y		151	77 1		88
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	35 1	1 2	198 3	Y		144	196 1		36
*11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	44 1	1 2	231 3	Y		197	167 1		66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				//CONT.//	651780											
WELHAUSEN A				WELL #:	7H	RRCID	-> 287964	COMPL.	DATE 10/05/2014	TOTAL	DEPTH 12906	PERF.12914	- 18801			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-		265 1	6 2	2	Y	231	272 1				55
07	2170 X	2152	-0-	-18	-0-		1779 3	254 9								81
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		253 1	12 2	Y	189	163 1					94
09	2160 N	1635	-0-	-525	-0-		1679 3	208 9								73
10	2170 N	900	-0-	-1270	-0-		258 1	5 2	Y	180	167 1					32
11	1980 N	1283	-0-	-697	-0-		1576 3	198 9								102
							217 1	4 2	Y	150	171 1					
							1249 3	165 9								
							118 1	3 2	Y	131	172 1					
							635 3	144 9								
							182 1	4 2	Y	156	86 1					
							925 3	172 9								
WELHAUSEN A				WELL #:	8H	RRCID	-> 287990	COMPL.	DATE 10/05/2014	TOTAL	DEPTH 12877	PERF.12915	- 17398			
06	2100 X	1222	-0-	-878	-0-		128 1	3 2	Y	219	264 1					52
07	2170 X	2033	-0-	-137	-0-		850 3	241 9								99
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		231 1	9 2	Y	234	187 1					101
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1536 3	257 9								84
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		225 1	5 2	Y	193	191 1					30
11	1440 N	1372	-0-	-68	-0-		1396 3	212 9								108
							215 1	4 2	Y	171	188 1					
							1235 3	188 9								
							218 1	6 2	Y	124	178 1					
							1158 3	136 9								
							198 1	4 2	Y	164	86 1					
							990 3	180 9								
HINZE UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 288950	COMPL.	DATE 04/24/2013	TOTAL	DEPTH 12639	PERF.12860	- 18183			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22976					N	-0-					-0-
HINZE UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 289111	COMPL.	DATE 08/13/2018	TOTAL	DEPTH 12590	PERF.12769	- 19073			
*06	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-		631 1	15 2	Y	1707	1738 1					113
							4244 3	1878 9								
*07	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-		609 1	26 2	Y	1740	1679 1					174
							3955 3	1914 9								
*08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		587 1	13 2	Y	1578	1589 1					163
							3513 3	1736 9								
*09	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		575 1	9 2	Y	1486	1514 1					135
							3214 3	1635 9								
*10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-		582 1	15 2	Y	1448	1459 1					124
							3021 3	1593 9								
*11	6360 X	4969	-0-	-1391	-0-		574 1	13 2	Y	1430	1421 1					133
							2809 3	1573 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541														
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	130742	-0-	130742	130742	11687	1	107463	3	N	10538	10105	1	433
						11592	9							
08	SHUT IN	194726	-0-	194726	325468	8768	1	173519	3	N	11308	11455	1	286
						12439	9							
09	452138 X	126670	-0-	-325468	-0-	12197	1	105344	3	N	8299	8485	1	100
						9129	9							
10	216876 X	74275	-0-	-142601	-0-	2449	1	65297	3	N	5935	5730	1	305
						6529	9							
11	209880 X	137374	-0-	-72506	-0-	12004	1	115332	3	N	9125	8930	1	500
						10038	9							
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164														
06	117270 X	32778	-0-	-84492	-0-	1350	1	24158	2	Y	6609	6279	1	483
						7270	9							
07	102672 X	67734	-0-	-34938	-0-	1906	1	52500	2	Y	12116	12480	1	117
						13328	9							
08	92198 X	92198	-0-	-0-	-0-	1963	1	74255	2	Y	14527	14406	1	231
						15980	9							
09	78068 X	78068	-0-	-0-	-0-	1764	1	63560	2	Y	11585	11569	1	241
						12744	9							
10	67735 X	65284	-0-	-2451	-0-	1977	1	53104	2	Y	9275	9411	1	98
						10203	9							
11	89220 X	NO RPT	-0-	-89220	-0-				Y	NO RPT				98
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455														
06	114720 X	33814	-0-	-80906	-0-	1394	1	24944	2	Y	6796	6330	1	486
						7476	9							
07	104470 X	69350	-0-	-35120	-0-	1937	1	53346	2	Y	12788	13147	1	124
						14067	9							
08	92132 X	79168	-0-	-12964	-0-	1645	1	62243	2	Y	13891	13786	1	222
						15280	9							
09	65096 X	65096	-0-	-0-	-0-	1425	1	51377	2	Y	11176	11160	1	233
						12294	9							
10	69347 X	60827	-0-	-8520	-0-	1789	1	48046	2	Y	9993	10114	1	105
						10992	9							
11	76620 X	NO RPT	-0-	-76620	-0-				Y	NO RPT				105
TEAL OPERATING, LLC 840879														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	1		N	-0-				68
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	615	1	101	9	N	92			160
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	1		N	-0-				160
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	577	1	116	9	N	105	185	1	80
10	713 N	256	-0-	-457	-0-	256	1		N	-0-				80
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	108				188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	782 1	4285 3	754 9	Y		685	702 1			306
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	471 1	2476 3	42 4	1045 9	Y	950	930 1			326
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	365 1	2285 3	33 4	923 9	Y	839	926 1			239
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	537 1	2119 3	52 4	801 9	Y	728	487 1			480
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	743 1	2303 3	1 4	969 9	Y	881	758 1			603
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	958 1	2081 3	23 4	892 9	Y	811	1077 1			337
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052															
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	173 1	2321 3	1 4	739 9	Y	672	620 1			267
07	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	287 1	2233 3	38 4	822 9	Y	747	843 1			171
08	2100 N	2706	-0-	606	606	155 1	2097 3	30 4	424 9	Y	385	427 1			129
09	3071 X	2465	-0-	-606	-0-	126 1	1863 3	46 4	430 9	Y	391	330 1			190
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	142 1	1956 3	1 4	364 9	Y	331	386 1			135
*11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	169 1	1804 3	20 4	376 9	Y	342	344 1			133
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205															
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	166 1	2227 3	1 4	235 9	Y	214	372 1			103
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	265 1	2066 3	35 4	286 9	Y	260	260 1			103
08	2100 N	2543	-0-	443	443	154 1	2089 3	30 4	270 9	Y	245	300 1			48
09	2674 N	2231	-0-	-443	-0-	124 1	1840 3	45 4	222 9	Y	202	120 1			130
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	157 1	2161 3	1 4	285 9	Y	259	280 1			109
11	2460 N	2436	-0-	-24	-0-	189 1	2017 3	22 4	208 9	Y	189	219 1			79
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280															
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				Y	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3 1	43 3	2 9		Y	2	35 1			-0-
*11	101 N	53	-0-	-48	-0-	4 1	41 3	8 9		Y	7	7 1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566									
HAUGLUM B				WELL #:		2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961	
												PERF.11980 - 14202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	73	-0-	-587	-0-	5 1	65 3	Y	3				83
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	87 1	679 3	Y	95		83 1		95
08	T. A.	913	-0-	913	913	12 4	105 9						
09	T. A.	661	-0-	661	1574	47 1	633 3	Y	204		168 1		131
10	T. A.	547	-0-	547	2121	9 4	224 9						
11	T. A.	659	-0-	659	2780	35 1	522 3	Y	83		115 1		99
						13 4	91 9						
						35 1	484 3	Y	25		93 1		31
						28 9							
						42 1	443 3	Y	154		140 1		45
						5 4	169 9						
HAUGLUM				WELL #:		5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11862	
												PERF.12181 - 15963	
06	2730 X	200	-0-	-2530	-0-	9 1	123 3	Y	62		62 1		3
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	68 9							
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	218 1	1700 3	Y	929		907 1		25
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	29 4	1022 9						
10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	407		422 1		10
11	2880 X	1743	-0-	-1137	-0-	2 4	448 9						
						54 1	798 3	Y	230		234 1		6
						20 4	253 9						
						89 1	1230 3	Y	202		195 1		13
						1 4	222 9						
						118 1	1253 3	Y	325		326 1		12
						14 4	358 9						
HAUGLUM				WELL #:		7H		RRCID -> 285751		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11849	
												PERF.12252 - 17791	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	97 1	757 3	Y	244		219 1		25
08	2100 N	2870	-0-	770	770	13 4	268 9						
09	3000 N	3669	-0-	669	1439	147 1	1993 3	Y	637		651 1		11
10	3100 N	3644	-0-	544	1983	29 4	701 9						
*11	3000 N	3183	-0-	183	2166	142 1	2097 3	Y	1253		1226 1		38
						52 4	1378 9						
						157 1	2159 3	Y	1206		1213 1		31
						1 4	1327 9						
						171 1	1822 3	Y	1064		1065 1		30
						20 4	1170 9						
HAUGLUM				WELL #:		10H		RRCID -> 285753		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 12123	
												PERF.11970 - 17564	
06	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	194 1	2609 3	N	-0-				148
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1 4							
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	462 1	3604 3	N	80		75 1		153
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	61 4	88 9						
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	212 1	2870 3	N	413		410 1		156
11	4080 X	3656	-0-	-424	-0-	41 4	454 9						
						197 1	2924 3	N	536		126 1		566
						72 4	590 9						
						190 1	2618 3	N	510		844 1		232
						1 4	561 9						
						279 1	2969 3	N	341		402 1		171
						33 4	375 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		137 1	1841 3	Y			309	377 1	149
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		340 9	1661 3	Y			286	341 1	94
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		213 1	1372 3	Y			268	314 1	48
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		28 4	295 9				368	158 1	258
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		101 1	1688 3	Y			313	370 1	201
*11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		20 4	405 9				332	406 1	127
							114 1	1594 3	Y					
							41 4	344 9						
							116 1	1685 3	Y					
							1 4	365 9						
							158 1							
							18 4							
HAUGLUM														
WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022														
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		59 1	791 3	Y			196	107 1	104
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-		216 9	450 3	Y			252	256 1	100
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-		58 1	277 9				229	268 1	61
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-		8 4	358 3	Y			254	130 1	185
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-		26 1	252 9				188	262 1	111
11	630 N	601	-0-	-29	-0-		5 4	413 3	Y			192	220 1	83
							28 1	279 9						
							10 4	290 3	Y					
							21 1							
							207 9							
							33 1	353 3	Y					
							4 4	211 9						
HAUGLUM B														
WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
06	540 N	66	-0-	-474	-0-		4 1	60 3	Y			2		122
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		2 9	1090 3	Y			79	122 1	79
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		140 1	87 9				148	137 1	90
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		19 4	1393 3	Y			135	79 1	146
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		103 1	163 9				160	199 1	107
11	1620 N	767	-0-	-853	-0-		20 4	1076 3	Y			106	173 1	40
							73 1	149 9						
							26 4	1071 3	Y					
							78 1							
							176 9							
							55 1	589 3	Y					
							6 4	117 9						
HAUGLUM														
WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		196 1	2633 3	N			915	1145 1	231
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		1 4	1007 9				537	502 1	266
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		307 1	2389 3	N			710	746 1	230
09	2820 X	2118	-0-	-702	-0-		41 4	591 9				585	519 1	296
10	2914 X	2741	-0-	-173	-0-		150 1	2023 3	N			588	642 1	242
11	2820 X	2678	-0-	-142	-0-		29 4	781 9				583	604 1	221
							91 1	1350 3	N					
							33 4	644 9						
							142 1	1951 3	N					
							1 4	647 9						
							173 1	1844 3	N					
							20 4	641 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
															WELL #: 15H															RRCID -> 285847															COMPL. DATE 01/31/2015															TOTAL DEPTH 11881															PERF.12147 - 16949																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
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		
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	3	N	364	222	1	177
						400	9							
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	169	1	1318	3	N	387	408	1	156
						22	4	426	9					
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	3	N	337	390	1	103
						16	4	371	9					
09	2010 N	1454	-0-	-556	-0-	69	1	1015	3	N	314	157	1	260
						25	4	345	9					
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	N	304	398	1	166
						334	9							
11	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	87	1	929	3	N	265	285	1	146
						10	4	292	9					
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149														
06	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	521	1	6990	3	Y	3165	3338	1	216
						2	4	3482	9					
07	34492 X	34492	-0-	-0-	-0-	2676	1	20848	3	Y	9648	9154	1	710
						355	4	10613	9					
08	104917 X	104917	-0-	-0-	-0-	5199	1	70304	3	Y	25823	25877	1	656
						1009	4	28405	9					
09	95412 X	95412	-0-	-0-	-0-	4415	1	65395	3	Y	21814	21598	1	872
						1607	4	23995	9					
10	88697 X	88697	-0-	-0-	-0-	4552	1	62644	3	Y	19522	19699	1	695
						27	4	21474	9					
*11	66317 X	66317	-0-	-0-	-0-	4304	1	45875	3	Y	14214	14321	1	588
						503	4	15635	9					
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244														
06	2430 N	1935	-0-	-495	-0-	106	1	1425	3	N	367	347	1	376
						404	9							
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	194	1	1513	3	N	569	593	1	352
						26	4	626	9					
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	919	3	N	557	629	1	280
						13	4	613	9					
09	1950 N	1483	-0-	-467	-0-	71	1	1047	3	N	308	246	1	342
						26	4	339	9					
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	144	1	1983	3	N	760	806	1	296
						1	4	836	9					
*11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	161	1	1721	3	N	890	989	1	197
						19	4	979	9					
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803														
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	138	1	1848	3	N	437	247	1	368
						481	9							
07	3100 N	3132	-0-	32	32	277	1	2157	3	N	601	550	1	419
						37	4	661	9					
08	1365 N	1333	-0-	-32	-0-	66	1	892	3	N	329	597	1	151
						13	4	362	9					
09	3000 N	3140	-0-	140	140	164	1	2429	3	N	443	275	1	319
						60	4	487	9					
10	1276 N	1136	-0-	-140	-0-	58	1	792	3	N	260	393	1	186
						286	9							
11	2940 X	1997	-0-	-943	-0-	136	1	1447	3	N	362	307	1	241
						16	4	398	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC																			
JERRY HOUSE UNIT A																			
WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607																			
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		
06	3900 X	3791	-0-	-109	-0-	-0-	465	1	2545	3	N	709	560	1			352		
							1	4	780	9									
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	2735	3	N	653	805	1			200		
							46	4	718	9									
08	3720 X	2469	-0-	-1251	-0-	-0-	250	1	1568	3	N	571	605	1			166		
							23	4	628	9									
09	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	-0-	621	1	2453	3	N	585	493	1			258		
							60	4	644	9									
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	-0-	907	1	2813	3	N	540	431	1			367		
							1	4	594	9									
*11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	1	2453	3	N	587	690	1			264		
							27	4	646	9									
JERRY HOUSE UNIT A															WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950				
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	2809	3	N	1036	1074	1			233		
							1	4	1140	9									
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	2700	3	N	827	885	1			175		
							46	4	910	9									
08	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	-0-	418	1	2617	3	N	693	674	1			194		
							38	4	762	9									
09	4470 X	3811	-0-	-659	-0-	-0-	598	1	2361	3	N	722	510	1			406		
							58	4	794	9									
10	4619 X	4106	-0-	-513	-0-	-0-	819	1	2541	3	N	677	810	1			273		
							1	4	745	9									
11	4470 X	3890	-0-	-580	-0-	-0-	1020	1	2216	3	N	573	591	1			255		
							24	4	630	9									
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465				
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	1604	3	Y	399	308	1			342		
							439	9											
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	2649	3	Y	645	580	1			407		
							45	4	710	9									
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	2222	3	Y	552	732	1			227		
							32	4	607	9									
09	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	582	1	2297	3	Y	460	316	1			371		
							56	4	506	9									
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	2164	3	Y	346	417	1			300		
							1	4	381	9									
*11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	1880	3	Y	410	291	1			419		
							21	4	451	9									
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887				
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	2899	3	Y	615	703	1			139		
							1	4	677	9									
07	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	-0-	229	1	1210	3	Y	1079	875	1			343		
							20	4	1187	9									
08	2914 X	2280	-0-	-634	-0-	-0-	197	1	1232	3	Y	757	924	1			176		
							18	4	833	9									
09	4110 X	2362	-0-	-1748	-0-	-0-	352	1	1390	3	Y	533	186	1			523		
							34	4	586	9									
10	4247 X	2353	-0-	-1894	-0-	-0-	439	1	1361	3	Y	502	752	1			273		
							1	4	552	9									
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-					Y	451	578	1			146		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES																								
VERDUN OIL & GAS LLC																																							
JERRY HOUSE UNIT C																																							
WELL #: 3H															RRCID -> 285932					COMPL. DATE 08/12/2015					TOTAL DEPTH 12035					PERF.12474 - 19113									
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																	
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	752	1	4	4119	3	N	546	603	1	256																								
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	708	1	4	3737	3	N	1031	905	1	382																								
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	63	4	4	1134	9	N	644	885	1	141																								
09	5460 X	3115	-0-	-2345	-0-	409	1	4	2562	3	N	398	246	1	293																								
10	5642 X	4077	-0-	-1565	-0-	37	4	4	708	9	N	845	827	1	311																								
11	5460 X	3630	-0-	-1830	-0-	531	1	4	2095	3	N	389	627	1	73																								
						51	4	4	438	9	N																												
						767	1	4	2379	3	N																												
						1	4	4	930	9	N																												
						1002	1	4	2176	3	N																												
						24	4	4	428	9	N																												
JERRY HOUSE UNIT C															WELL #: 4H					RRCID -> 285933					COMPL. DATE 08/11/2015					TOTAL DEPTH 12036					PERF.12510 - 19042				
06	5790 X	5683	-0-	-107	-0-	756	1	4	4141	3	N	714	868	1	312																								
07	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	978	1	4	5164	3	N	1124	1042	1	394																								
08	5797 X	5371	-0-	-426	-0-	87	4	4	1236	9	N	889	945	1	338																								
09	5670 X	5164	-0-	-506	-0-	597	1	4	3742	3	N	1017	669	1	686																								
10	7440 X	5832	-0-	-1608	-0-	54	4	4	978	9	N	689	1049	1	326																								
11	7200 X	6705	-0-	-495	-0-	802	1	4	3165	3	N	1188	1187	1	327																								
						78	4	4	1119	9	N																												
						1237	1	4	3835	3	N																												
						2	4	4	758	9	N																												
						1689	1	4	3669	3	N																												
						40	4	4	1307	9	N																												
JERRY HOUSE UNIT A															WELL #: 5H					RRCID -> 286120					COMPL. DATE 12/05/2014					TOTAL DEPTH 11883					PERF.12397 - 16835				
06	3960 X	3231	-0-	-729	-0-	332	1	9	1817	3	N	984	1177	1	216																								
07	3844 X	2425	-0-	-1419	-0-	1082	1	4	744	3	N	1388	1359	1	245																								
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	141	1	4	1527	9	N	1023	971	1	297																								
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	13	4	4	2321	3	N	1078	766	1	609																								
10	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	370	1	4	1125	9	N	1113	1261	1	461																								
*11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	33	4	4	2088	3	N	942	998	1	405																								
						529	1	4	1186	9	N																												
						51	4	4	2332	3	N																												
						752	1	4	1224	9	N																												
						1	4	4	2040	3	N																												
						939	1	4	1036	9	N																												
						22	4	4			N																												
HAUGLUM D															WELL #: 3H					RRCID -> 286172					COMPL. DATE 05/01/2014					TOTAL DEPTH 12042					PERF.11969 - 17339				
06	1740 X	1432	-0-	-308	-0-	86	1	9	1157	3	N	172	179	1	173																								
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	189	1	4	1555	3	N	335	303	1	205																								
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	200	1	4	369	9	N	197	292	1	110																								
09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	26	4	4			N	158	111	1	157																								
10	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	158	1	4	2341	3	N	265	329	1	93																								
11	2070 X	1823	-0-	-247	-0-	58	4	4	174	9	N	305	337	1	61																								
						122	1	4	1674	3	N																												
						1	4	4	292	9	N																												
						126	1	4	1346	3	N																												
						15	4	4	336	9	N																												

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566											
JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	286276	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12448	-	16376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1350 N	501	-0-	-849	-0-	67 70	1 9	364	3	Y	64	40	1			466
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	147 13	1 4	775	3	Y	1	25	1			442
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	123 11	1 4	770	3	Y	11	13	1			440
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	198 19	1 4	783	3	Y	11	6	1			445
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	270 59	1 9	839	3	Y	54	20	1			479
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	349 8	1 4	759	3	Y	8	276	1			211
JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	286328	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	12416	PERF.12268	-	17520	
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	274 472	1 9	1499	3	N	429	428	1			157
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	260 23	1 4	1368	3	N	338	378	1			117
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	217 20	1 4	1362	3	N	356	359	1			114
09	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	321 31	1 4	1267	3	N	386	249	1			251
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	479 1	1 4	1485	3	N	234	365	1			120
*11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	677 16	1 4	1471	3	N	279	246	1			153
HAUGLUM D				WELL #:	5H	RRCID ->	286341	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11826	-	16963	
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	209 1	1 4	2805	3	N	567	489	1			386
07	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	266 35	1 4	2070	3	N	611	667	1			330
08	2666 X	2389	-0-	-277	-0-	118 23	1 4	1597	3	N	592	680	1			242
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	152 55	1 4	2258	3	N	638	468	1			412
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	170 1	1 4	2344	3	N	654	678	1			388
11	3060 X	2527	-0-	-533	-0-	178 21	1 4	1900	3	N	389	448	1			329
JERRY HOUSE UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287218	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12276	-	17646	
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	505 1	1 4	2768	3	Y	697	739	1			244
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	450 40	1 4	2367	3	Y	490	568	1			166
08	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	371 33	1 4	2325	3	Y	464	346	1			284
09	4050 X	2546	-0-	-1504	-0-	438 42	1 4	1728	3	Y	307	182	1			409
10	4185 X	2993	-0-	-1192	-0-	625 1	1 4	1938	3	Y	390	381	1			418
11	4050 X	3223	-0-	-827	-0-	857 20	1 4	1861	3	Y	441	568	1			291

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566												
RED BARON F			WELL #:		6	RRCID -> 290127		COMPL. DATE 12/22/2019		TOTAL DEPTH 12348		PERF. N/A					
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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED BARON B			WELL #:		2	RRCID -> 290129		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 12388		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED BARON D			WELL #:		4	RRCID -> 290130		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 12377		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED BARON C			WELL #:		3	RRCID -> 290131		COMPL. DATE 01/16/2020		TOTAL DEPTH 12017		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED BARON			WELL #:		5	RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 12385		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RED BARON A			WELL #:		1	RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 12345		PERF. N/A					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
ZAZA ENERGY, LLC					950545												
CONNIFF UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 267301	COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057		PERF.14000 - 18802							
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAMANN UNIT			WELL #: A 1H		RRCID -> 269150	COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13690 - 17552							
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBEN HABEN (2400)			27400 677		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DURANGO RESOURCES CORP.			235945														
PANTEL "B" G.U.			WELL #: 3		RRCID -> 170990	COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 2708		PERF. 2438 - 2452							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	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							
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBEN HABEN (3280)			27400 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DURANGO RESOURCES CORP.			235945														
PANTEL "A" G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 171546	COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3204 - 3206							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)			27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487														
DREIER SWD			WELL #: 1		RRCID -> 232974	COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)										27786 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION										178030						
FIMBEL, EDWIN										WELL #: 2	RRCID -> 128061	COMPL. DATE 02/08/1988	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3535	-	3540
M	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
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-					-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE										WELL #: 1	RRCID -> 164667	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 4130	-	4136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	1800 N	1028	-0-	-772	-0-	1028 2				N	-0-					-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2				N	-0-					-0-
08	1364 N	301	-0-	-1063	-0-	301 2				N	-0-					-0-
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2				N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2				N	-0-					-0-
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3390 X	3040	-0-	-350	-0-	3040 2				N	-0-					-0-
07	3503 X	2478	-0-	-1025	-0-	2478 2				N	-0-					-0-
08	3937 X	1012	-0-	-2925	-0-	1012 2				N	-0-					-0-
09	3810 X	3322	-0-	-488	-0-	3322 2				N	-0-					-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
EL TORO (5250)										28203 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352						
LAKESIDE										WELL #: 1	RRCID -> 194106	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5131	-	5141
06	3000 N	4271	-0-	1271	1271	4271 2				N	-0-					-0-
07	3100 N	8376	-0-	5276	6547	8376 2				N	-0-					-0-
08	3100 N	7525	-0-	4425	10972	7525 2				N	-0-					-0-
09	23460	7744	-0-	-15716	-0-	7744 2				N	-0-					-0-
10	8870	7744	-0-	-1126	-0-	7744 2				N	-0-					-0-
11	3000	7657	-0-	4657	4657	7657 2				N	-0-					-0-

EL TORO (5700)																		
OSYKA PERMIAN, LLC																		
LITTLETON, J. B.																		
					28203 650	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					628108													
WELL #:					1 U	RRCID -> 133269					COMPL. DATE 12/12/1989							
											TOTAL DEPTH 6995							
											PERF. 5684 - 5690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EL TORO (6300)																		
SHANLEY OIL COMPANY																		
CANERDAY																		
					28203 758	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					769285													
WELL #:					1	RRCID -> 099406					COMPL. DATE 12/13/1984							
											TOTAL DEPTH 6597							
											PERF. 5197 - 5201							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)																		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC																		
BEAMON, R. E. ET AL																		
					28207 390	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					887576													
WELL #:					1	RRCID -> 114616					COMPL. DATE 05/24/1984							
											TOTAL DEPTH 7065							
											PERF. 5647 - 5650							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EL TORO, SW. (5830)																		
OSYKA PERMIAN, LLC																		
VINCIK, ADOLPH																		
					28209 110	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					628108													
WELL #:					1	RRCID -> 177898					COMPL. DATE 02/25/2000							
											TOTAL DEPTH 6980							
											PERF. 5829 - 5841							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EL TORO, SW. (6300)																		
OSYKA PERMIAN, LLC																		
MCELVEEN, H.O.																		
					28209 375	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					628108													
WELL #:					1 L	RRCID -> 135787					COMPL. DATE 04/29/1990							
											TOTAL DEPTH 7064							
											PERF. 6274 - 6278							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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		
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

EL TORO BUENO (AY-3)				28210 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057						
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 280083	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 11653	PERF.11219 - 11324		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				185	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				185	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				185	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				185	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				185	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				185	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
HOLZHEAUSER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 232704	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11433 - 11615		
06	2880 X	2692	-0-	-188 B	-0-	600 1	1769 2	N	294	598
						323 9				
07	3348 X	2504	-0-	-844 B	-0-	560 1	1612 2	N	302	186
						332 9				
08	3441 X	3207	-0-	-234 B	-0-	620 1	2148 2	N	399	225
						439 9				
09	3330 X	2841	-0-	-489 B	-0-	600 1	1866 2	N	341	210
						375 9				
10	3441 X	2600	-0-	-841 B	-0-	620 1	1680 2	N	273	131
						300 9				
11	3090 X	2911	-0-	-179 B	-0-	600 1	1983 2	N	298	254
						328 9				

TRAYLOR ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 12260	PERF.11814 - 11869		
06	3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	725 1	2210 2	N	121	316
						133 9				
07	3379 X	2879	-0-	-500 B	-0-	700 1	2059 2	N	109	245
						120 9				
08	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	775 1	2728 2	N	151	212
						166 9				
09	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	750 1	2503 2	N	129	165
						142 9				
10	3379 X	3170	-0-	-209 B	-0-	750 1	2286 2	N	122	128
						134 9				
11	3270 X	2905	-0-	-365 B	-0-	750 1	2032 2	N	112	240
						123 9				

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176

O'CONNOR-MILLER										WELL #:	3	RRCID -> 169316	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10949 - 11107
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.										WELL #:	1	RRCID -> 235993	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL	DEPTH 11530	PERF.10682 - 10756
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					83

ROSE-SAMPLE										WELL #:	1	RRCID -> 245565	COMPL. DATE 05/10/2009	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10790 - 10800
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	512	2	68	9	N	62					121
07	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	326	2	39	9	N	35					156
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	321	2	31	9	N	28			145	1	39
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	325	2	46	9	N	42					81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					81

PETERS COLE										WELL #:	1	RRCID -> 268204	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL	DEPTH 11499	PERF.10579 - 10940
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID -> 205594	COMPL. DATE 05/05/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10692	- 10784		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2610	N	2530	-0-	-80 B	-0-	2235 2	295 9	N	268	752
07	2697	N	2695	-0-	-2 B	-0-	2291 2	404 9	N	367	224
08	2635	N	2451	-0-	-184 B	-0-	2183 2	268 9	N	244	468
09	2520	N	2245	-0-	-275 B	-0-	1911 2	334 9	N	304	416
10	2697	N	1661	-0-	-1036 B	-0-	1393 2	268 9	N	244	347
11	2370	N	1617	-0-	-753 B	-0-	1361 2	256 9	N	233	401

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
BABB		WELL #:		3R	RRCID -> 273964	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9390	- 9398		
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	472 2	20 9	N	18	357
07	496	N	348	-0-	-148	-0-	329 2	19 9	N	17	374
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451 2	18 9	N	16	390
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	362 2	23 9	N	21	411
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	411
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	411

ELBERT GOFF (FRI0 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
GOLDENROD GAS, INC.				313121							
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 249711	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4210	- 4217		
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELBERT GOFF (3400)				28271 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY				780310							
GOFF "A"		WELL #:		1	RRCID -> 213991	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3381	- 3383		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2020											

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
GOLDENROD GAS, INC.				313121							
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 252902	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3974	- 3976		
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELMER KOLLE (BOB 3400)				28637 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
MEEK		WELL #:		2	RRCID -> 217530	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3409	- 3412		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500)			28637 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850													
MEEK			WELL #: 2		RRCID -> 214886		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3564 - 3566					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, LOWER)			28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
OMEGA ENERGY, LLC			622657													
STRIEBECK, W. H. JR.			WELL #: 1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7068 - 7072					
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87
ELMS DEEP (8400)			28647 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
FIELD PETROLEUM CORP.			266906													
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #: 1		RRCID -> 214353		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8446 - 8458					
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ELOISE (JUDI 5700)			28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852													
LENTZ, E. M. B			WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5754 - 5772					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760)				28658 912		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599														
LENTZ				WELL #: 2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6646 - 6648						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
06	13620	-0-	-0-	-13620	-0-						Y	20					87	
07	14074	-0-	-0-	-14074	-0-						Y	-0-					87	
08	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	Y	1		79	1			9	
09	6762 R	6762	-0-	-0-	-0-	6754	2	8	9	Y	7		10	1			6	
10	4605 R	4605	-0-	-0-	-0-	4602	2	3	9	Y	3		4	1			5	
*11	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3169	2	3	9	Y	3		6	1			2	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880														
H & P				WELL #: 2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7160 - 7163						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68	
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)				28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA						
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197														
LENTZ, EVELYN				WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490						
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274						N	-0-					-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274						N	-0-					-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274						N	-0-					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274						N	NO RPT					-0-	
EMMA HAYNES (RECKLAW)				28919 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
SIRTEX OIL IND.				784955														
HAYNES, EMMA				WELL #: 1 U		RRCID -> 001528		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 7358 - 7366						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)				28919 725		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: GOLIAD						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971														
WORLEY GU				WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF. 11186 - 11474						
06	570 N	252	-0-	-318 B	-0-	24	1	28	2	Y	182						217	
						200	9											
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	35	1	53	2	Y	-0-						217	
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	20	1	192	2	Y	15						232	
						17	9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	49	1	102	2	Y	-0-		155	1			77	
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-						77	
*11	3767 N	3767	-0-	-0- B	-0-	5	1	3762	2	Y	-0-						77	

ENKE (MIOCENE 2100)				29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NELSON, JAMES L.				604295											
HENKE, E.				WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ERNIE BAKER (PECAN GAP)				29247 265		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				253162											
CEI UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770			
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-	52 0		-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-			-0-
10	3603	3603	-0-	-0-	-0-		5 1	3435 2	7 4	156 9	Y	142	78 0		64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	8 0		57
OKY INVESTMENTS, INC.				621092											
RAPIDO				WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ESPERANZA (TIPS)				29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936											
FITZHENRY				WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552		PERF. 10164 - 10250			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			59
ESPERANZA (WILCOX 7800)				29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936											
SIBLEY ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 14190		PERF. 7987 - 7995			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
SIBLEY ESTATE															
29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
945936															
WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114															
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ESPERANZA (3150)														CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.															
BORCHERS, VIVIAN															
29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
421166															
WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESPERANZA (8800)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
GARRETT															
29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
561136															
WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ZACHRY EXPLORATION, LLC															
JACOBS ET AL UNIT															
950468															
WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836															
06	18540	12596	-0-	-5944	-0-	12347	2	249	9	N	226				542
07	18817 #	11469	-0-	-7348	-0-	11258	2	211	9	N	192	553	1		181
08	18135 #	14237	-0-	-3898	-0-	13998	2	239	9	N	217	186	1		212
09	17532 R	17532	-0-	-0-	-0-	17480	2	52	9	N	47	195	1		64
10	17391 #	17080	-0-	-311	-0-	16528	2	552	9	N	502	546	1		20
*11	18540	20823	-0-	2283	-0-	20439	2	384	9	N	349	183	1		186
ESPERANZA (12000 SAND)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
SIBLEY ESTATE															
29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
945936															
WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11978 - 12395															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

FAGAN (MATT 2150) ANDERSON OIL LTD. KENTUCKY-FAGAN				29938 082 022499 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163811		CAPACITY COMPL. DATE 06/05/1997		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAGAN (1900) MARAN OIL COMPANY ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"				29938 110 525340 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269190		ONE WELL COMPL. DATE 10/30/2012		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FAGAN (2100) ANDERSON OIL LTD. FAGAN -N-				29938 220 022499 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 090951		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/1980		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		185	1	39	2	N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FAGAN -M-				WELL #: 6	RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078								
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-		155	1	414	2	N	-0-					-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-		185	1	491	2	N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-		185	1	536	2	N	-0-					-0-
09	570 N	513	-0-	-57	-0-		165	1	348	2	N	-0-					-0-
10	682 N	564	-0-	-118	-0-		185	1	379	2	N	-0-					-0-
*11	660 N	538	-0-	-122	-0-		180	1	358	2	N	-0-					-0-
FAGAN (2150) MARAN OIL COMPANY MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-				29938 275 525340 WELL #: A 10	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274356		EXEMPT COMPL. DATE 05/13/2014		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FAGAN (2350) MARAN OIL COMPANY ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"				29938 330 525340 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 147085		EXEMPT COMPL. DATE 10/01/1993		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAGAN (2900)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN EST. -M-														
29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
022499														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	155	1	402	2	N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	185	1	620	2	N	-0-			-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	185	1	578	2	N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	165	1	517	2	N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	185	1	629	2	N	-0-			-0-
*11	750 N	561	-0-	-189	-0-	180	1	381	2	N	-0-			-0-
FAGAN (3000)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN -L-														
29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A														
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	155	1	387	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	185	1	393	2	N	-0-			-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	185	1	401	2	N	-0-			-0-
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	165	1	373	2	N	-0-			-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	185	1	369	2	N	-0-			-0-
*11	570 N	513	-0-	-57	-0-	180	1	333	2	N	-0-			-0-
FAGAN (3570)														
MARAN OIL COMPANY														
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A-														
29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
525340														
WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559														
06	5610 #	4862	-0-	-748	-0-	72	1	4790	2	N	-0-			-0-
07	5828 #	4820	-0-	-1008	-0-	71	1	4749	2	N	-0-			-0-
08	5828 #	4600	-0-	-1228	-0-	68	1	4532	2	N	-0-			-0-
09	5640 #	4219	-0-	-1421	-0-	62	1	4157	2	N	-0-			-0-
10	5239 #	4152	-0-	-1087	-0-	61	1	4091	2	N	-0-			-0-
11	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
FAGAN (8050)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN M														
29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
022499														
WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
FANNIN, NORTH (3180)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
PREISS, ARLIS														
30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
425820														
WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277														
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3650)				30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MERCY OIL AND GAS, LP				560765												
HAUSMANN				WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3692 - 3695				
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FANNIN, NORTH (3750)				30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
KTC OIL ENTERPRISES, LLC				478412												
PRIESS, A.				WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3811 - 3814				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)				30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.				931338												
RICHARDSON, LOYD				WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FANNIN, SOUTH (TOBY)				30178 103		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
A & R RESOURCES				000578												
PARKS				WELL #: 2		RRCID -> 151587		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 1880 - 1885				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FANT (WILCOX 9500)				30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK						
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732												
GEORGE WEST ESTATE				WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 9500)			//CONT.//		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIVE OAK									
SANDEL OPERATING COMPANY					747534																
BODDEN FROST GAS UNIT 1					WELL #:		3 U		RRCID -> 103175			COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560							
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	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-							-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1					WELL #:		4		RRCID -> 251488			COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788							
06	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	672	3	31	9	N	28								103
07	744	N	711	-0-	-33	B	-0-	683	3	28	9	N	25								128
08	713	N	234	-0-	-479	B	-0-	234	2			N	-0-								128
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																
09	690	N	291	-0-	-399	B	-0-	263	2	28	9	N	25	4	1						149
10	713	N	540	-0-	-173	B	-0-	530	2	10	9	N	9								158
*11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	309	2	12	9	N	11	8	1						161
FANT (WILCOX 10000)					30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
SANDEL OPERATING COMPANY					747534																
BRYSCH GAS UNIT 2					WELL #:		2		RRCID -> 164061			COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928							
06	1890	N	1890	-0-	-0-		-0-	1828	3	62	9	N	56								200
07	1967	N	1967	-0-	-0-		-0-	1904	3	63	9	N	57	175	1						82
08	1953	N	1952	-0-	-1		-0-	1878	2	74	9	N	67								149
09	1890	N	1567	-0-	-323		-0-	1542	2	25	9	N	23	23	1						149
10	1979	N	1979	-0-	-0-		-0-	1878	2	101	9	N	92	174	1						67
11	1890	N	1818	-0-	-72		-0-	1710	2	108	9	N	98	44	1						121
BODDEN-FROST GU 1					WELL #:		4		RRCID -> 166869			COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980 PERF. 10106 - 10128							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
PAWLIK GU 1					WELL #:		2		RRCID -> 177635			COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 12004 PERF. 11536 - 11560							
06	6	K	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-								15
07	6	K	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-								15
08	6	K	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-								15
09	6	K	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-								15
10	6	K	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-								15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								15
PAWLIK GU 1					WELL #:		3		RRCID -> 223259			COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11300 - 11330							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANT (WILCOX 10200)														
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
GEORGE WEST ESTATE														
30185 700 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
118732					WELL #: 6 L					RRCID -> 104082				
COMPL. DATE 01/27/1983					TOTAL DEPTH 10666					PERF.10295 - 10349				
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDER OPERATING COMPANY														
BODDEN FROST GAS UNIT 1														
747534					WELL #: 3 L					RRCID -> 103176				
COMPL. DATE 10/12/1982					TOTAL DEPTH 11000					PERF.10304 - 10370				
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			7
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			7
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	7	7	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FANT, S. (WILCOX 10760)														
SANDER OPERATING COMPANY														
PAWLIK GU 1														
30187 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
747534					WELL #: 2					RRCID -> 098582				
COMPL. DATE 01/04/1990					TOTAL DEPTH 12004					PERF.10763 - 10843				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FANT, S. (WILCOX 11300)														
SANDER OPERATING COMPANY														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2														
30187 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
747534					WELL #: 1 A					RRCID -> 112470				
COMPL. DATE 06/05/2009					TOTAL DEPTH 11454					PERF. 8388 - 8766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAWLIK GU1														
WELL #: 3					RRCID -> 176660					COMPL. DATE 02/27/2007				
TOTAL DEPTH 12500					PERF.11300 - 11563									
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			37
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-			37
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-			37
09	480 N	135	-0-	-345	-0-	135	2			N	-0-			37
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-			37
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	436	2	39	9	N	35			72
FENNER (4120)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
FENNER-BRIDGE FEE														
30635 730 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
090732					WELL #: 1					RRCID -> 141934				
COMPL. DATE 06/17/1992					TOTAL DEPTH 7000					PERF. 4116 - 4118				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)										30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
RIEMENSCHNEIDER										WELL #:	1	RRCID -> 192476	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 15950	PERF.13290	- 13296	
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
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116
UNIT PETROLEUM COMPANY										877099							
JACOB GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 198574	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 16093	PERF.14587	- 14607	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACOBS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 204033	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14454	- 14706	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARMA										WELL #:	1	RRCID -> 235537	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 16800	PERF.13306	- 16542	
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2					N	-0-			-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2					N	-0-			-0-
08	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	4831	2					N	-0-			-0-
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	4987	2					N	-0-			-0-
10	5301	X	4896	-0-	-405	-0-	4896	2					N	-0-			-0-
11	5130	X	4876	-0-	-254	-0-	4876	2					N	-0-			-0-
GOEHRING, ROBERT F.										WELL #:	1	RRCID -> 238153	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 16245	PERF.11874	- 12384	
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6708	2	22 9				N	20			198
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5937	2	8 9				N	7	178 1		27
08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6160	2	9 9				N	8			35
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6339	2	14 9				N	13			48
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6760	2	21 9				N	19			67
*11	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6597	2	33 9				N	30			97
PARMA										WELL #:	2	RRCID -> 241972	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 16764	PERF.15946	- 16484	
06	810	N	646	-0-	-164	-0-	642	2	4 9				N	4	4 8		259
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	372	2	37 9				N	34	178 1	10 8	105
08	775	N	392	-0-	-383	-0-	392	2					N	-0-			105
09	660	N	318	-0-	-342	-0-	264	2	54 9				N	49	49 8		105
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2					N	-0-			105
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	388	2	54 9				N	49	49 8		105

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
JACOB														
WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
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
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JACOB														
WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952														
06	3660	X	3125	-0-	-535	-0-	3122	2	3	9	N	3	1 8	72
07	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2919	2	2	9	N	2	2 8	72
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2819	2	7	9	N	6		78
09	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	2675	2	11	9	N	10	10 8	78
10	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	2612	2	11	9	N	10		88
11	3120	X	2379	-0-	-741	-0-	2348	2	31	9	N	28	6 8	110
ENGEL														
WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378														
06	58800	X	50769	-0-	-8031	-0-	50690	2	79	9	N	72	2 8	210
07	57784	X	49476	-0-	-8308	-0-	49422	2	54	9	N	49	174 1	80
08	55769	X	47855	-0-	-7914	-0-	47647	2	208	9	N	189	172 1	97
09	52800	X	44611	-0-	-8189	-0-	44536	2	75	9	N	68	20 8	145
10	52452	X	44305	-0-	-8147	-0-	44250	2	55	9	N	50		195
11	50760	X	41968	-0-	-8792	-0-	41891	2	77	9	N	70	175 1	70
ALBRECHT														
WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452														
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5881	2	43	9	N	39	3 8	128
07	5952	X	5128	-0-	-824	-0-	5083	2	45	9	N	41	6 8	163
08	5518	X	4878	-0-	-640	-0-	4843	2	35	9	N	32		195
09	5880	X	4675	-0-	-1205	-0-	4603	2	72	9	N	65	33 8	227
10	6076	X	4416	-0-	-1660	-0-	4401	2	15	9	N	14	171 1	70
11	5880	X	4424	-0-	-1456	-0-	4359	2	65	9	N	59	32 8	97
ENGEL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332														
06	8040	X	6115	-0-	-1925	-0-	6092	2	23	9	N	21	3 8	105
07	7843	X	5777	-0-	-2066	-0-	5758	2	19	9	N	17	7 8	115
08	7006	X	5631	-0-	-1375	-0-	5455	2	176	9	N	160	178 1	97
09	6570	X	5014	-0-	-1556	-0-	4961	2	53	9	N	48	33 8	112
10	6324	X	4796	-0-	-1528	-0-	4778	2	18	9	N	16		128
11	6120	X	4455	-0-	-1665	-0-	4401	2	54	9	N	49	35 8	142
FLASH GORDON (3490)														
AMPAK OIL COMPANY														
WINGO														
WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC				253102												
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF.13635 - 15645								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF.15500 - 16654								
06	510	649	-0-	139	3416	635 2	14 9	Y		13					242	
07	649	451	-0-	-198	3218	436 2	15 9	Y		14					256	
08	3100 N	507	-0-	-2593	625	493 2	14 9	Y		13					269	
09	1087 N	462	-0-	-625	-0-	462 2		Y		-0-					269	
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y		-0-					269	
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		Y		-0-					269	
FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791												
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 244755	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4816 - 4818								
06	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62 2		N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	54	-0-	54	116	54 2		N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	52	-0-	52	168	52 2		N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	60	-0-	60	228	60 2		N		-0-					-0-	
10	T. A.	54	-0-	54	282	54 2		N		-0-					-0-	
*11	333 X	51	-0-	-282	-0-	51 2		N		-0-					-0-	
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880												
FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 244339	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5542	PERF. 5303 - 5305								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					184	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					184	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					184	
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
11	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								
06	10980 X	7487	-0-	-3493	-0-	842 1	6645 2	N		-0-					270	
07	11346 X	7367	-0-	-3979	-0-	943 1	6424 2	N		-0-					270	
08	11005 X	6839	-0-	-4166	-0-	431 1	6408 2	N		-0-					270	
09	7500 X	6356	-0-	-1144	-0-	376 1	5980 2	N		-0-					270	
*10	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	472 1	10843 2	N		-0-					270	
11	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N		NO RPT					270	

FT. MERRILL, NORTH (11800)			//CONT.//			32096 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
JAMEX, INC.			//CONT.//			429659															
GRANBERRY-JACKSON			WELL #:			1	RRCID -> 220211			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230								
M	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
06	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			797 1	6287 2	N	-0-						137	
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			869 1	6293 2	N	-0-						137	
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			447 1	6642 2	N	-0-						137	
09	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			399 1	6353 2	N	-0-						137	
*10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			292 1	6712 2	N	-0-						137	
11	6600 X	NO RPT	-0-	-0-	-6600	-0-							N	NO RPT						137	

LANGHAM			WELL #:			3	RRCID -> 262438			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194								
06	7740 X	7172	-0-	-568	-0-	-0-	-0-	-0-			807 1	6365 2	N	-0-						210	
07	7998 X	7312	-0-	-686	-0-	-0-	-0-	-0-			888 1	6424 2	N	-0-						210	
08	8990 X	7203	-0-	-1787	-0-	-0-	-0-	-0-			454 1	6749 2	N	-0-						210	
09	8700 X	6822	-0-	-1878	-0-	-0-	-0-	-0-			403 1	6419 2	N	-0-						210	
10	8990 X	6998	-0-	-1992	-0-	-0-	-0-	-0-			288 1	6710 2	N	-0-						210	
11	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	-0-							N	NO RPT						210	

LANGHAM			WELL #:			4	RRCID -> 264844			COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167								
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	52 2	N	-0-						40	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	55 2	N	-0-						40	
08	248 N	80	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	75 2	N	-0-						40	
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	37 2	N	-0-						40	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	30 2	N	-0-						40	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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								
06	47400 X	38976	-0-	-8424	-0-	-0-	-0-	-0-			38495 2	481 9	N	437	943 1					202	
07	48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						202	
08	45229 X	NO RPT	-0-	-45229	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						202	
09	43770 X	NO RPT	-0-	-43770	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						202	
10	43276 X	NO RPT	-0-	-43276	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						202	
11	38970 X	NO RPT	-0-	-38970	-0-	-0-							N	NO RPT						202	

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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
TRULL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681	
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576							
LOVETT EST.		WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT		-0-
FRANCITAS, SOUTH (9,850)												32538 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.												846548			
WEED, J. F.												WELL #: 20	RRCID -> 234410	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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
06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6316	2	501	9	N	455				1659
07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6410	2	529	9	N	481				2140
08	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7288	2	523	9	N	475	2420	1		195
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	5743	2	505	9	N	459	550	1		104
10	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	5880	2	571	9	N	519	368	1		255
*11	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5561	2	527	9	N	479	534	1		200
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
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)			32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
RAPP			WELL #: 1		RRCID -> 232252		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4690 - 4694	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-22033			N	NO RPT		-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277									
SMITH, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		104
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		104
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		104
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		104
FREEMAN (YEGUA 5069)			32907 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
RAPP			WELL #: 1		RRCID -> 277276		COMPL. DATE 02/24/2015		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5373 - 5373	
06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		45
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		45
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		45
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		45
11	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		45
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)			33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SIXJAY			WELL #: 1		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12342 - 12451	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		58
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	2	10	9	N	67
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	67
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	73
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
REIFFERT-THOMAS G. U. #1			WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622		PERF.13242 - 13749	
06	14B2	EXT	1282	-0-	1282	1282	1280	2	2	9	N	60
07	14B2	EXT	3182	-0-	3182	4464	3125	2	57	9	N	112
08	14B	DENY	1597	-0-	1597	6061	1573	2	24	9	N	134
09	14B	DENY	1460	-0-	1460	7521	1443	2	17	9	N	149
10	14B	DENY	1343	-0-	1343	8864	1315	2	28	9	N	174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8864			N	NO RPT		174

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: DE WITT														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																													
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1										RRCID -> 173618					COMPL. DATE 01/15/1999					TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190									
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											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1										WELL #: 2					RRCID -> 174104					COMPL. DATE 01/22/1999					TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151				
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25												
11	14B2	EXT	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-												
FRIAR, ALFRED "A"										WELL #: 1					RRCID -> 216135					COMPL. DATE 08/05/2005					TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285				
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		1042	2		15	9	N	14			87												
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-		956	2		7	9	N	6			93												
08	1023	N	831	-0-	-192	-0-		812	2		19	9	N	17	58	0	52												
09	990	N	649	-0-	-341	-0-		649	2				N	-0-			52												
10	961	N	726	-0-	-235	-0-		726	2				N	-0-			52												
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-							N	NO RPT			52												
MCCOY										WELL #: 1					RRCID -> 245957					COMPL. DATE 09/29/2009					TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372				
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-		138	2		11	9	N	10			72												
07	620	N	90	-0-	-530	-0-		89	2		1	9	N	1			73												
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-		188	2		2	9	N	2			75												
09	150	N	142	-0-	-8	-0-		139	2		3	9	N	3			78												
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-		189	2		3	9	N	3			82												
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-							N	NO RPT			82												
MCCOY GAS UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 254354					COMPL. DATE 10/15/2009					TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10												
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10												

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084														
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	27	1	124	3	N	-0-	2	1	197
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	3	N	-0-			197
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	16	1	29	3	N	-0-			197
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	4	1	38	3	N	-0-			197
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			197
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-			197
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	107	3	N	-0-	1	1	78
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-			78
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			78
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	N	-0-			78
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	161	3	11	9	N	-10			88
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-			88
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181														
06	3120 X	2545	-0-	-575	-0-	448	1	2093	3	N	4	18	1	214
						4	9							
07	3224 X	770	-0-	-2454	-0-	20	1	748	3	N	2			216
						2	9							
08	3224 X	358	-0-	-2866	-0-	131	1	227	3	N	-0-			216
09	2850 X	1440	-0-	-1410	-0-	129	1	1311	3	N	-0-			216
10	2635 X	1546	-0-	-1089	-0-	1546	3			N	-0-			216
11	2550 X	1509	-0-	-1041	-0-	38	1	1471	3	N	-0-			216
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922														
06	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	335	1	1566	3	N	3	9	1	270
						3	9							
07	1829 N	628	-0-	-1201	-0-	16	1	609	3	N	3			273
						3	9							
08	1860 N	222	-0-	-1638	-0-	81	1	141	3	N	-0-			273
09	1890 N	869	-0-	-1021	-0-	78	1	789	3	N	2			275
						2	9							
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			275
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	36	1	1394	3	N	-0-			275

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448														
06	23850 X	20576	-0-	-3274	-0-	3607	1	16848	3	N	110	331	1	538
						121	9							
07	24149 X	4688	-0-	-19461	-0-	123	1	4529	3	N	33			571
						36	9							
08	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-					N	-0-			571
09	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-			571
10	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-			571
11	20580 X	-0-	-0-	-20580	-0-					N	-0-			571
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986														
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			82
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	19	1	88	3	N	-0-			1
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-			1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			1
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			1
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	N	-0-			1

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					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY)					33026 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
NELSON, JAMES L.					604295											
TEAGUE, J & I					WELL #: 1	RRCID -> 260577	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/11/2020 - P/A 06/11/20											
GABRYSCH (5450)					33603 085	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BSE PRODUCTION CO.					104965											
GABRYSCH					WELL #: 3	RRCID -> 281456	COMPL. DATE 11/11/2016	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5468	-	5471					
06	4020 #	3212	-0-	-808	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3875 #	2920	-0-	-955	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
08	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
09	3270 #	3192	-0-	-78	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
11	3810 #	3212	-0-	-598	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
GABRYSCH (6290)					33603 532	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BSE PRODUCTION CO.					104965											
HILLYER, MAUDE K.					WELL #: 2	RRCID -> 258175	COMPL. DATE 10/12/2010	TOTAL DEPTH 6815	PERF. 6296	-	6300					
06	4560 #	3858	-0-	-702	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	4185 #	3619	-0-	-566	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	4112 R	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3870 #	3670	-0-	-200	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10	4953 R	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*11	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
GAFFNEY, SW. (4900)					33648 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621											
HENNIG					WELL #: 1	RRCID -> 263354	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4740	-	4750					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	12	5			2
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					2
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					2
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					2

GAMBLE GULLY (LULING)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
KOEMEL														
				//CONT.//	33881 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK
				//CONT.//	220833									
				WELL #:	2	RRCID -> 221538				COMPL. DATE 08/11/1980				TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310						N	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GROSSMAN, SIMON														
					33881 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK
					220833									
				WELL #:	1	RRCID -> 071443				COMPL. DATE 02/09/1977				TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
					33881 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK
					220833									
				WELL #:	2 S	RRCID -> 228148				COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1														
					33881 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK
					220833									
				WELL #:	1	RRCID -> 082391				COMPL. DATE 04/19/1979				TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1														
					WELL #:	2	RRCID -> 138151				COMPL. DATE 01/17/1991			
							TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
GAMBLE GULLY, SW. (7100)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
					33883 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK
					220833									
				WELL #:	2 L	RRCID -> 229444				COMPL. DATE 07/05/2007				TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638
06	DLQ G-10	104	-0-	104	474	104	2					Y	-0-	82 5 4
07	DLQ G-10	150	-0-	150	624	150	2					Y	-0-	4
08	DLQ G-10	250	-0-	250	874	250	2					Y	-0-	4
09	DLQ G-10	100	-0-	100	974	100	2					Y	-0-	4
10	DLQ G-10	40	-0-	40	1014	40	2					Y	-0-	4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014							Y	NO RPT	4

GANADO (F- 4-C SEG 2)				33889 273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
M L & I GAS UNIT				WELL #: 20 F	RRCID -> 115989	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5910	-	5912
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
GANADO (F- 7-B)				33889 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
HULTQUIST, M.				WELL #: 9 H	RRCID -> 091852	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 6529	-	6533
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GANADO (FRIO 4-D)				33889 507	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
VIPER S.W.D., LLC				886209						
BURES				WELL #: 1	RRCID -> 250099	COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5725	-	5733
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GANADO (FRT0 6620)			33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
MCCRORY			WELL #:		1 T	RRCID -> 123162	COMPL. DATE 12/15/1986	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6621 - 6624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996													
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 3693 - 3698						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	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						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GANADO (3800)		//CONT.//		33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID -> 254064	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 7492	PERF. 3792	-	3796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		19F	RRCID -> 096099	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 3888	-	3894
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GANADO (4000)				33889 845	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 001653	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4042	-	4048
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TUNISON, F. V. NCT-1		WELL #:		22F	RRCID -> 181982	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4036	-	4046
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GANADO (4170)				33889 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC				452996						
TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		22 H	RRCID -> 092873	COMPL. DATE 04/13/1981	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4172	-	4176
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GANADO (5270)														
KD ENERGY, LLC SILLIMAN GAS UNIT					33889 890 452996	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
WELL #: 15					RRCID -> 162199	COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 6814			PERF. 5257 - 5264		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GANADO (5400)														
MAMEROW ENERGY CORP MCCRORY, W.W.					33889 910 523628	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #: 6					RRCID -> 125306	COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 6955			PERF. 4430 - 4440		
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GANADO, DEEP (5650)														
KD ENERGY, LLC SILLIMAN GAS UNIT					33890 777 452996	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #: 5					RRCID -> 236787	COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 6675			PERF. 5615 - 5617		
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GANADO, WEST														
FROSTWOOD ENERGY, LLC MAURITZ, T. N.					33898 001 288391	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #: 6					RRCID -> 085592	COMPL. DATE 11/15/1979			TOTAL DEPTH 4690			PERF. 4668 - 4682		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KURETSCH, RAYMOND														
WELL #: 1A					RRCID -> 177176	COMPL. DATE 03/28/2000			TOTAL DEPTH 5709			PERF. 4656 - 4672		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GANADO, WEST (5100)														
FROSTWOOD ENERGY, LLC SPACEK, FRANK					33898 164 288391	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
WELL #: 11					RRCID -> 158569	COMPL. DATE 02/16/1996			TOTAL DEPTH 6612			PERF. 5110 - 5115		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GANADO, WEST (5150)			33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 2A		RRCID -> 180960		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5154 - 5159				
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5200)			33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
POWERS, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 155075		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5210 - 5216				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAVENS, E.T.			WELL #: 8		RRCID -> 155877		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5192 - 5198				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAURITIZ, T.N.			WELL #: 7		RRCID -> 164450		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5164 - 5172				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5900)			33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391												
MAURITZ, T.N.			WELL #: 8		RRCID -> 148417		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 5867 - 5873				
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARCITAS CREEK (6032)			33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.			266906												
GARCITAS RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6844 - 6849				
06	21360		10380	-0-	-10980	-0-	10014	2	366	9	N	333			1083
07	22072		19809	-0-	-2263	-0-	19121	2	688	9	N	625	1140	1	568
08	21142 #		20805	-0-	-337	-0-	20308	2	497	9	N	452	930	1	90
09	20460 #		15936	-0-	-4524	-0-	15302	2	634	9	N	576	380	1	286
10	21142 #		16817	-0-	-4325	-0-	16250	2	567	9	N	515	560	1	241
11	20130 #		16792	-0-	-3338	-0-	16321	2	471	9	N	428	344	1	325

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT				33984 250 886198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
				WELL #:	2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10402 - 10428					
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
09	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	30	2				Y	-0-					24	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					24	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					24	
GREEN, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	224274	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10418 - 10444					
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-						44	
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-						44	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						44	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44	
PETERSON				WELL #:	1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10398 - 10410					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HELM-ARBURN UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	257877	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10320 - 10372					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70	
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						70	
GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU				34028 490 561136	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT						
				WELL #:	4	RRCID ->	281354	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL	DEPTH	13147	PERF.	7884 - 7934					
06	4470 #	2925	-0-	-1545	-0-	38 1 24 9	2863	2	N	22								130	
07	4402 #	3867	-0-	-535	-0-	49 1 32 9	3786	2	N	29	6	1						153	
08	4402 #	3721	-0-	-681	-0-	50 1 42 9	3629	2	N	38	187	1						4	
09	4110 #	3515	-0-	-595	-0-	48 1 20 9	3447	2	N	18								22	
10	4154 #	3652	-0-	-502	-0-	48 1 41 9	3563	2	N	37	7	1						52	
11	3750 #	3353	-0-	-397	-0-	49 1 34 9	3270	2	N	31	7	1						76	

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 10,600) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON										34176 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
WELL #: 6-U										RRCID -> 178858	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10576	- 10587	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT			-0-	

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. HOBBS										34176 385 846548	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WELL #: 262027										RRCID -> 262027	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 11995	PERF.11503	- 11507	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017															

GATA (WILCOX 11,800 SAND) XTO ENERGY INC. BARNES, LEON										34176 420 945936	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WELL #: 3										RRCID -> 198831	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11830	- 11850	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BARNES, LEON										WELL #: 2	RRCID -> 253217	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 14365	PERF.11544	- 11717
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	550	1	1892	2	Y	-0-			-0-	
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	493	1	1841	2	Y	-0-			-0-	
08	2542 N	1937	-0-	-605	-0-	362	1	1575	2	Y	-0-			-0-	
09	2430 N	2136	-0-	-294	-0-	435	1	1701	2	Y	-0-			-0-	
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	560	1	1931	2	Y	-0-			-0-	
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	103	1	2109	2	Y	-0-			-0-	

GATA (WILCOX 12500) LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC BAKER-BARNES										34176 475 489720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
WELL #: 2										RRCID -> 177891	COMPL. DATE 02/22/2000	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12538	- 12750	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6	

GATA (WILCOX 12500)												//CONT.//		34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
REO OPERATING LLC														701876									
BAKER-BARNES												WELL #:		1		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554		PERF.12448 - 12482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1622						N	-0-					25						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1622						N	-0-					25						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1622						N	-0-					25						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1622						N	-0-					25						
*10	1622 X	-0-	-0-	-1622	-0-						N	-0-	25	7			-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

XTO ENERGY INC.												945936											
BARNES, LEON												WELL #:		2		RRCID -> 174114		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 14365		PERF.11806 - 12064	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						

BARNES, LEON												WELL #:		3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11830 - 12510	
06	720 N	453	-0-	-267	-0-	102	1	351	2	Y		-0-					-0-						
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	117	1	436	2	Y		-0-					-0-						
08	775 N	648	-0-	-127	-0-	121	1	527	2	Y		-0-					-0-						
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	179	1	701	2	Y		-0-					-0-						
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	150	1	516	2	Y		-0-					-0-						
11	630 N	408	-0-	-222	-0-	19	1	389	2	Y		-0-					-0-						

BARNES, LEON												WELL #:		4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12290 - 12356	
06	5610 X	5315	-0-	-295	-0-	1189	1	4093	2	Y		30					109						
						33	9																
07	5797 X	5297	-0-	-500	-0-	1109	1	4143	2	Y		41					150						
						45	9																
08	5797 X	3398	-0-	-2399	-0-	631	1	2741	2	Y		24					174						
						26	9																
09	5610 X	3903	-0-	-1707	-0-	789	1	3083	2	Y		28					202						
						31	9																
10	5797 X	5765	-0-	-32	-0-	1286	1	4436	2	Y		39	179	1			62						
						43	9																
11	5310 X	4599	-0-	-711	-0-	212	1	4335	2	Y		47					109						
						52	9																

BARNES, LEON												WELL #:		6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12373 - 12437	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						274
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-						274
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-						274
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						274
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						274
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						274
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938		
06	745	-0-	-0-	-745 B	-136						79
07	775	-0-	-0-	-775 B	-911						79
08	775	-0-	-0-	-775 B	-1686						79
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1686											
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1686						79
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1686						79
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1686						79
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
06	2100 N	114	-0-	-1986	-0-	114	2				61
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9		65
08	2263 N	218	-0-	-2045	-0-	218	2				65
09	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9		71
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2				71
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3	9		74

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (7300) PRIDE ENERGY COMPANY WEST, GEORGE ESTATE														
		34501 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		677050												
		WELL #: 5		RRCID -> 155947		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11526		PERF. 7329 - 7339				
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
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-				-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
10	682 N	14	-0-	-668	-0-	14	2		N	-0-				-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-				-0-
GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE														
		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		118732												
		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GEORGE WEST, WEST (7900) AURORA RESOURCES CORPORATION ARTHUR RICHTER GAS UNIT														
		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK						
		036931												
		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7890 - 7916				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GEORGE WEST, WEST (8300) MOHICAN OPERATING, L.L.C. WEST, GEORGE ESTATE														
		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		573707												
		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19
GEORGE WEST, WEST (8500) SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH, ALFRED														
		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		747534												
		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988				
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	271	3	11	9	N	10			132
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2			134
08	248 N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-			134
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	223	2	8	9	N	7			141
10	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-			141
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			141

GEORGE WEST, WEST (9500)										34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1										WELL #:		2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746	
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			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
BRYSCH GAS UNIT 2										WELL #:		3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
NELSON, C. S.										WELL #:		8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14			
NELSON, C. S.										WELL #:		3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
06	5640 X		3996	-0-	-1644	-0-	3823	2	173	9	Y	157	180	1				353			
07	5828 X		4535	-0-	-1293	-0-	4401	2	134	9	Y	122	332	1				143			
08	4526 X		3877	-0-	-649	-0-	3726	2	151	9	Y	137						280			
09	5100 X		4342	-0-	-758	-0-	4218	2	124	9	Y	113	180	1				213			
10	5944 X		5944	-0-	-0-	-0-	5783	2	161	9	Y	146	173	1				186			
*11	5687 X		5687	-0-	-0-	-0-	5496	2	191	9	Y	174	174	1				186			
GEORGE WEST, WEST (10200)										34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.										453170											
BODDEN										WELL #:		1		RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558	
06	2280 X		1222	-0-	-1058	-0-	290	1	918	2	N	13						145			
07	2356 X		1393	-0-	-963	-0-	310	1	1071	2	N	11						156			
08	2356 X		1432	-0-	-924	-0-	310	1	1103	2	N	17						173			
09	1500 X		1186	-0-	-314	-0-	280	1	889	2	N	15						188			
10	1395 X		956	-0-	-439	-0-	240	1	702	2	N	13						201			
*11	2048 X		2048	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	N	16						217			
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1										WELL #:		2 L		RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510	
06	530 N		530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-						37			
07	530 N		530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-						37			
08	496 N		216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-						37			
09	480 N		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-						37			
10	496 N		-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-						37			
11	210 N		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-						37			

GEORGE WEST, WEST (10200)													CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY														
BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 3 L RRCID -> 104467														
COMPL. DATE 01/19/1983														
TOTAL DEPTH 11200													PERF.10338 - 10475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10820 3	84 9	N	76	178	1			39
07	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10785 3	96 9	N	87					126
08	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11372 2	107 9	N	97					223
09	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10454 2	230 9	N	209	333	1			99
10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11034 2	92 9	N	84					183
*11	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10155 2	380 9	N	345	432	1			96
BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 113782														
COMPL. DATE 12/08/1999														
TOTAL DEPTH 11200													PERF. 9594 - 11060	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
GEORGE WEST, WEST (10430)													CNTY: LIVE OAK	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
TINDOL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 111972														
COMPL. DATE 08/24/2003														
TOTAL DEPTH 10450													PERF.10062 - 10106	
06	2408 X	2408	-0-	-0-	B	2355 2	53 9	N	48					162
07	2315 X	2315	-0-	-0-	B	2258 2	57 9	N	52					214
08	2263 X	2093	-0-	-170	B	2093 2		N	-0-	156	1			58
09	2415 X	2415	-0-	-0-	B	2353 2	62 9	N	56					114
10	2555 X	2555	-0-	-0-	B	2494 2	61 9	N	55					169
11	2400 X	2385	-0-	-15	B	2301 2	84 9	N	76	173	1			72
SANDEL OPERATING COMPANY														
NELSON, C. S.														
WELL #: 11 RRCID -> 174924														
COMPL. DATE 06/22/1999														
TOTAL DEPTH 11712													PERF.11132 - 11144	
06	1728 N	1728	-0-	-0-	B	1644 2	84 9	N	76	178	1			178
07	1740 N	1740	-0-	-0-	B	1667 2	73 9	N	66					244
08	1706 N	1706	-0-	-0-	B	1642 2	64 9	N	58					302
09	1740 N	1486	-0-	-254	B	1408 2	78 9	N	71	173	1			200
10	1736 N	1709	-0-	-27	B	1648 2	61 9	N	55					255
*11	1758 N	1758	-0-	-0-	B	1701 2	57 9	N	52					307
PEEBLES														
WELL #: 1 RRCID -> 200556														
COMPL. DATE 02/23/2004														
TOTAL DEPTH 11006													PERF.10116 - 10160	
06	5520 X	5326	-0-	-194	B	5076 2	250 9	N	227	343	1			141
07	5704 X	4037	-0-	-1667	B	3794 2	243 9	N	221	181	1			181
08	5704 X	4847	-0-	-857	B	4575 2	272 9	N	247	186	1			242
09	5340 X	4523	-0-	-817	B	4241 2	282 9	N	256	359	1			139
10	5518 X	4918	-0-	-600	B	4658 2	260 9	N	236	168	1			207
11	5340 X	4632	-0-	-708	B	4411 2	221 9	N	201	344	1			64
NELSON, C. S.														
WELL #: 12 RRCID -> 217590														
COMPL. DATE 12/21/2005														
TOTAL DEPTH 10340													PERF.10042 - 10080	
06	1890 N	1798	-0-	-92	B	1638 2	160 9	N	145	174	1			180
07	1643 N	1499	-0-	-144	B	1345 2	154 9	N	140	154	1			166
08	1643 N	1352	-0-	-291	B	1282 2	70 9	N	64					230
09	1800 N	1430	-0-	-370	B	1240 2	190 9	N	173	165	1			238
10	1521 N	1521	-0-	-0-	B	1379 2	142 9	N	129	274	1			93
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	B	1259 2	211 9	N	192	138	1			147

GEORGE WEST, WEST (10500) SANDEL OPERATING COMPANY GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2													34501 987 747534	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WELL #: 1													RRCID -> 096618							COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 11407		PERF.10480 - 10496	
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							
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3				N	-0-					15							
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3				N	-0-					15							
08	496 N	104	-0-	-392	-0-	-0-	104	2				N	-0-					15							
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	-0-	252	2		21	9	N	19					34							
10	496 N	125	-0-	-371	-0-	-0-	125	2				N	-0-					34							
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-					34							
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
GLADYS POWELL (8000) RINCON PETROLEUM CORPORATION DE LA GARZA GAS UNIT													35183 750 712336	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #: 1 U													RRCID -> 225275							COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
GOEBEL (9600) KALER ENERGY CORP. GOEBEL, O. A. HEIRS													35520 765 450261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #: 2													RRCID -> 247301							COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9777 - 9900	
06	2997 X	2997	-0-	-0-	B	-0-	2946	2	51	9	N	46						345							
07	2945 X	2602	-0-	-343	B	-0-	2596	2	6	9	N	5						350							
08	2892 X	2892	-0-	-0-	B	-0-	2891	2	1	9	N	1	177	1				174							
09	3000 X	2415	-0-	-585	B	-0-	2414	2	1	9	N	1						175							
10	3100 X	2586	-0-	-514	B	-0-	2522	2	64	9	N	58			173	1		60							
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	B	-0-					N	32						92							
STRIDDE-SMITH GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9423 - 9530					
06	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2				N	-0-					114							
07	1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2				N	-0-					114							
08	2410 N	2410	-0-	-0-	B	-0-	2410	2				N	-0-					114							
09	1922 N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	2				N	-0-					114							
10	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2				N	-0-					114							
*11	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	2				N	-0-					114							

GOEBEL (9600)														CNTY: LIVE OAK	
REMORA OPERATING, LLC															
CHOATE															
WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	12120 X	2523	-0-	-9597 B	-0-	325 1	2118 2	80 9		N	73	195 1			173
07	14727 X	14727	-0-	-0- B	-0-	14296 2	431 9	768 1	12642 2	N	392	197 1			368
08	13805 X	13805	-0-	-0- B	-0-	395 9				N	359	353 1			374
09	13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	2090 1	10829 2	391 9		N	355	344 1			385
10	13818 X	13818	-0-	-0- B	-0-	2189 1	11229 2	400 9		N	364	370 1			379
11	13320 X	12475	-0-	-845 B	-0-	1244 1	10860 2	371 9		N	337	358 1			358
ROKOHL-TEAGUE														CNTY: JACKSON	
WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758															
06	3300 X	3065	-0-	-235 B	-0-	275 1	2634 2	156 9		N	142	197 1			134
07	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3564 2	162 9	126 1	2976 2	N	147	182 1			99
08	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	145 9		550 1	3075 2	N	132				231
09	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	158 9		526 1	2861 2	N	144	187 1			188
10	3720 X	3534	-0-	-186 B	-0-	147 9		200 1	1965 2	N	134	193 1			129
11	3600 X	2305	-0-	-1295 B	-0-	140 9				N	127				256
GOLDENROD CREEK (GOFF)														CNTY: JACKSON	
J&G OIL & GAS															
GOFF MINERAL TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOLIAD, NORTH (2650)														CNTY: GOLIAD	
GINTHER, WARREN & GINTHER															
FROMME, L. C.															
WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GOLIAD, N. (3250)														CNTY: GOLIAD	
AMPAK OIL COMPANY															
MARTIN, MARY															
WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)										35694 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC										758487								
CREWS GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID ->	243872	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11796 - 11801
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)										35694 183	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GEMARMI INC.										298884								
CLINTON										WELL #:	1	RRCID ->	209665	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11808 - 11816
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)										35694 184	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GEMARMI INC.										298884								
CLINTON										WELL #:	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11988 - 12050
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCORPION OIL & GAS, LLC										758487								
CREWS GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12596 - 12614
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				Y	-0-					-0-	
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				Y	-0-					-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				Y	-0-					-0-	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GOLIAD, WEST (10,600 SD)													35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GEMARMI INC.													298884								
BAKER													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	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						87	
GOOD HOPE (WICK 10100)													35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BRITANCO, L.L.C.													093620								
WICK UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	3						120	
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9			N	3						123	
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9			N	1						124	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	9			N	4						128	
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	110	2	13	9			N	12		91	1			49	
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	333	2	17	9			N	15						64	
GRAFE, MARY													WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136		
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-							N	-0-						94	
07		248 N	71	-0-	-177	-0-	65	2	6	9			N	5						99	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9			N	10						109	
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9			N	12						121	
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2					N	-0-		88	1			33	
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2					N	-0-						33	
GOTTSCHALT (PETTUS)													36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.													665867								
WORLEY, JAMES													WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)													36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NELSON, JAMES L.													604295								
KEAHEY-MEYER													WELL #: 1 T		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT						-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT						-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT						-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT						-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT						-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100							N	NO RPT						-0-	
PROGENIES OPERATING LLC													681161								
ARNOLD, DENNIS ET AL													WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						8	

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)			36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
NELSON, JAMES L.			604295																
IDEUS			WELL #:		3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH		5188 PERF. 4540 - 4548						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)				36140	250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAID		
NELSON, JAMES L.				604295							
COOK				WELL #:	2-T	RRCID -> 175413	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4981	- 4987
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOWITT (WILCOX 8,800)				36140 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAID		
FLINT INTERESTS, LLC				273932					
DORNBURG				WELL #:	1	RRCID -> 283444	COMPL. DATE 04/04/2017	TOTAL DEPTH 16640	PERF. 9280 - 9290
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/22/2019	- P/A 03/22/19				

GOWITT (YEGUA 4575)				36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
NELSON, JAMES L.				604295											
COOK				WELL #:		2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH		5321 PERF. 4586 - 4606	
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-				37
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-				37
08	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-				37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				37
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				37

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)														
TORRENT OIL LLC														
STATE TRACT 224														
36450 699 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CALHOUN				
862645					862645					862645				
WELL #: 1					RRCID -> 181012					COMPL. DATE 04/01/2000				
TOTAL DEPTH 5850					PERF. 4356 - 4362									
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GREEN (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
36628 295 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KARNES				
561146					561146					561146				
WELL #: 1					RRCID -> 095538					COMPL. DATE 12/02/1980				
TOTAL DEPTH 6820					PERF. 5631 - 5632									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY)														
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.														
ATKINSON, W. H.														
36633 750 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: KARNES				
561146					561146					561146				
WELL #: 3					RRCID -> 100094					COMPL. DATE 04/27/1982				
TOTAL DEPTH 6460					PERF. 5571 - 5726									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A.W. HEIRS														
36725 166 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
846548					846548					846548				
WELL #: 1-T					RRCID -> 138708					COMPL. DATE 05/20/1991				
TOTAL DEPTH 9600					PERF. 9234 - 9284									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A. W. HEIRS														
36725 747 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: CALHOUN				
846548					846548					846548				
WELL #: 1-C					RRCID -> 175302					COMPL. DATE 07/17/1999				
TOTAL DEPTH 9600					PERF. 8780 - 8810									
06	2220	#	18	-0-	-2202	-0-	12	2	6	9	N	5		56
07	2294	#	1367	-0-	-927	-0-	1301	2	66	9	N	60		116
08	5282		4966	-0-	-316	-0-	4864	2	102	9	N	93	98	111
09	6112		5306	-0-	-806	-0-	5243	2	63	9	N	57		168
10	2835	R	2835	-0-	-0-	-0-	2794	2	41	9	N	37	167	38
11	4500		2771	-0-	-1729	-0-	2728	2	43	9	N	39		77

GRETA (C-1) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP OBRIEN, J. M. -A-			36867 012 003599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 5 T			RRCID -> 048271	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 3423	-	3430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, J. F. B.			WELL #: 17	RRCID -> 145449	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 3432	-	3430
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #: 26	RRCID -> 149872	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3398	-	3408
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #: 3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 3383	-	3386
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION OBRIEN, J. M. -B-			216748 WELL #: B 4 G	RRCID -> 074461	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3376	-	3383
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
GRETA (C-1-A, NORTH) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HEARD, J. F. B.			36867 024 003599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 8			RRCID -> 271573	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 3475	-	3568	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

Greta (C-2)				36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599															
O'BRIEN, J.M.				WELL #: 312A		RRCID -> 256500		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4503		PERF. 2695 - 3394							
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, FANNIE V.W.				WELL #: 30		RRCID -> 264846		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 4519		PERF. 3680 - 3800							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

Greta (C-5)				36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599															
OBRIEN, J. M. -B-				WELL #: 202		RRCID -> 108307		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 4094 - 4106							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-	

HEARD, J.F.B.				WELL #: 25		RRCID -> 128689		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4110 - 4120							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, FANNIE V.W.				WELL #: 24		RRCID -> 130665		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4086 - 4092							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, J. F. B.				WELL #: 5 A		RRCID -> 146737		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 4160 - 4170							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	69	-0-	69	-0-	142	47	1	22	2	2	N	-0-					-0-	
10	14B DENY	129	-0-	129	-0-	271	60	1	69	2	2	N	-0-					-0-	
11	14B DENY	105	-0-	105	-0-	376	83	1	22	2	2	N	-0-					-0-	

GRETA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 161080	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4090	-	4098
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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O'BRIEN, J. M. 'A'		WELL #:		G 3	RRCID -> 175296	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4088	-	4115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GRETA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID -> 196518	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 7981	PERF. 5024	-	5028
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRETA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'CONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	-	5058
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID -> 001927	COMPL. DATE 02/10/1952	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5094	-	5116
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRETA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
FVW HEARD		WELL #:		3	RRCID -> 207785	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5185	-	5198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

Greta (G-2)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MRS. FANNIE V. W. HEARD														
36867 168					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
386310										CNTY: REFUGIO				
WELL #: 99					RRCID -> 279959					COMPL. DATE 08/11/2015				
										TOTAL DEPTH 6028				
										PERF. 4616 - 4619				
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
Greta (L- 2)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
O'BRIEN, J.M. A-2														
36867 204					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
003599										CNTY: REFUGIO				
WELL #: 2					RRCID -> 141804					COMPL. DATE 04/29/1992				
										TOTAL DEPTH 4395				
										PERF. 1724 - 1831				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
O'CONNOR, TOM														
WELL #: 2					RRCID -> 144641					COMPL. DATE 09/16/1992				
										TOTAL DEPTH 4396				
										PERF. 1704 - 2030				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT														
386310														
WELL #: Q842W					RRCID -> 087746					COMPL. DATE 09/26/1979				
										TOTAL DEPTH 5922				
										PERF. 1795 - 1838				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
Greta (L- 3)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
OBRIEN, J. M., D & E														
36867 216					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
003599										CNTY: REFUGIO				
WELL #: E 3 F					RRCID -> 049777					COMPL. DATE 01/17/1971				
										TOTAL DEPTH 3432				
										PERF. N/A				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OBRIEN, J. M. -D-														
WELL #: 3 D					RRCID -> 052765					COMPL. DATE 05/25/1972				
										TOTAL DEPTH N/A				
										PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599							
O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID -> 149039	COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 1836 - 1842	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
J. M. O'BRIEN 'A'		WELL #:		7	RRCID -> 271694	COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH	4395	PERF. 1850 - 1870	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID -> 147922	COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH	4397	PERF. 1818 - 1828	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GRETA (L- 4)				36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		25	RRCID -> 250330	COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH	5922	PERF. 1955 - 1967	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	39	RRCID -> 282409	COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

Greta (L- 4)			//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'			WELL #:		17	RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH		5923	PERF. 2088 - 2098				
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Greta (L- 5)					36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599									
OBRIEN, J. M. -D-			WELL #:		3 H	RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A	
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	245	1	488	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	96	1	79	2	N	-0-			-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	742	1	351	2	N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	413	1	480	2	N	-0-			-0-
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	256	1	66	2	N	-0-			-0-

OBRIEN, J. M. D & E			WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH		3432	PERF. 2030 - 2050
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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
06	7250	1944	-0-	-5306	-0-	960	648	1	1296	2	N	-0-	-0-
07	2677 N	1717	-0-	-960	-0-	827	1	890	2	N	-0-	-0-	
08	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	1090	1	895	2	N	-0-	-0-	
09	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	1183	1	561	2	N	-0-	-0-	
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	891	1	1033	2	N	-0-	-0-	
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	201	1	52	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L"			WELL #:		1	RRCID -> 141695		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH		4482	PERF. 2043 - 2053
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599											
O'BRIEN, J.M. C		WELL #:		1	RRCID -> 141944		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH	4404	PERF. 1730 - 2075				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'BRIEN B (S), J.M.		WELL #:		2	RRCID -> 143399		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH	4455	PERF. 1725 - 2045				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
O'BRIEN, J. M. C		WELL #:		7	RRCID -> 157868		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH	6680	PERF. 2080 - 2084				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY FOX, W. J.		WELL #:		3686310 12	RRCID -> 001819		COMPL. DATE 06/30/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2100 - 2115				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH	2409	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRETA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY FOX, W. J. "B"		WELL #:		3686310 30	RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH	6081	PERF. 2017 - 2026				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRETA (L- 6 WEST)			36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
O'BRIEN, J.M. D&E "D"			WELL #: 3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH 4391	PERF. 2093 - 2103	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
O'BRIEN, J. J. A			WELL #: 6	RRCID -> 156924	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 5921	PERF. 2122 - 2126	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR			WELL #: 6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 5941	PERF. 2134 - 2142	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
O'BRIEN, J. M. 'A'			WELL #: 10	RRCID -> 171612	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 2170 - 2174	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64J	RRCID -> 178487	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 2188 - 2193	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRETA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
OBRIEN, J.M. -H-		WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	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						
06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-						N	-0-			-0-
07	434 X	3	-0-	-431 B	-0-			3 1			N	-0-			-0-
08	217 X	53	-0-	-164 B	-0-			53 1			Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-						Y	-0-			-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-						Y	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-						Y	-0-			-0-
GRETA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754											
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID -> 157058		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
GRETA (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD					WELL #:		4G	RRCID -> 282652			COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GRETA (L-12)					36867 336		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
REILLY, ANNIE ET VIR					WELL #:		2GD	RRCID -> 227875			COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532						
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
CLEMENT HEARD					WELL #:		1	RRCID -> 257067			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GRETA (L-13)					36867 348		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599															
OBRIEN, J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-)					WELL #:		6 C	RRCID -> 074593			COMPL. DATE 12/13/1977			TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A						
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HEARD, J. F. B. - TEX					WELL #:		9	RRCID -> 176706			COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

Greta (L-13)		//CONT.//		36867 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	2629	-	2636					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
Greta (L-14 NORTH)				36867 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2643	-	2649					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
Greta (L-14 SOUTH)				36867 372	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
LAMBERT, M. F.		WELL #:		U 11	RRCID ->	001855	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2621	-	2626					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2020																			
Greta (L-15)				36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599															
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #:		E 3 H	RRCID ->	038088	COMPL. DATE	09/14/1965	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2644	-	2652					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
O'BRIEN, J.M. D&E "E"				386310															
		WELL #:		1	RRCID ->	155985	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	2652	-	2654					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2683	-	2693					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
MRS FANNIE V W HEARD			WELL #:		68	RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*11	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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		H109	RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (0-1)					36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599															
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #:		6 C	RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	2788 - 2794						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

GRETA (0-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599														
O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #:		7	RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2778 - 2781							
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
O'BRIEN, J. B. "B"				WELL #:		4 I	RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2776 - 2779					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (0-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2983 - 2987							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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 #:		26	RRCID -> 257876	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 2847	-	2853
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-2 NORTH)				36867 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #:		6 T	RRCID -> 101491	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3031	-	3038
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID -> 192702	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3026	-	3032
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (0-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599						
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID -> 147933	COMPL. DATE 10/22/1993	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 3013	-	3015
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'BRIEN, J.M. B		WELL #:		6-T	RRCID -> 154152	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 3124	-	3126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID -> 193265	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 3122	-	3125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRETA (0-4)				36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599								
OBRIEN, J. M.				WELL #: 308	RRCID -> 116281	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3146	- 3176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD, J. F. B.				WELL #: 19	RRCID -> 116282	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 3154	- 3180			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OBRIEN, J. M.				WELL #: 302	RRCID -> 118851	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3136	- 3170			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD, F. V. W.				WELL #: 22	RRCID -> 122957	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3155	- 3185			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'BRIEN "J&L", J. M.				WELL #: 1J	RRCID -> 133722	COMPL. DATE 02/13/1990	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 3124	- 3129			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		//CONT.//		003599						
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID -> 055578		COMPL. DATE 06/30/1973		TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, CLAUD E. ET AL		WELL #:		20	RRCID -> 084225		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3206 - 3232	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2020 - WELL PLUGGED 9/28/2020										
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (0-5)		36867 612			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID -> 147384		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRETA (0-5-B)			36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
F.V.W. HEARD			WELL #: 6	RRCID -> 216126	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 3236 - 3241	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GRETA (0-7)			36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #: 5 C	RRCID -> 048272	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, TOM			WELL #: 13	RRCID -> 147972	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 3288 - 3290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
GRETA (900)			36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #: 8 C	RRCID -> 085208	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 897 - 902	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 11 C	RRCID -> 099595	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 902 - 906	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #: 5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 890 - 901	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRETA (1250)		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1232 - 1244	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 1238 - 1241	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA (1300)		36867 662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 11 T		RRCID -> 085106		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1322 - 1324	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA (2460)		36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 2443 - 2448	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

Greta (3490)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
THOMAS O'CONNOR														
36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372														
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
06	3000 N	6729	-0-	3729	11813	2244	1	4485	2	N	-0-			109
07	3100 N	4683	-0-	1583	13396	2258	1	2425	2	N	-0-			109
08	2821	2745	-0-	-76	13320	1508	1	1237	2	N	-0-			109
09	2730	1444	-0-	-1286	12034	980	1	464	2	N	-0-			109
10	2821	1536	-0-	-1285	10749	711	1	825	2	N	-0-			109
11	2730	42	-0-	-2688	8061	33	1	9	2	N	-0-			109
Greta (4400)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT, M. F.														
36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta (5270)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)														
36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
Greta (5780)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
J. J. O'BRIEN														
36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
Greta (5800)														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														
O'BRIEN, J. J.														
36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
003599														
WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801														
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	354	1	706	2	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	90	1	97	2	N	-0-			-0-
08	899 N	458	-0-	-441	-0-	252	1	206	2	N	-0-			-0-
09	870 N	27	-0-	-843	-0-	18	1	9	2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	117	1	30	2	N	-0-			-0-

Greta (6050)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
HEARD, FANNIE V. W.												
WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058												
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	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
Greta (6200, SOUTH)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
JM OBRIEN "A"												
WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173												
06	1020	N	197	-0-	-823	-0-	65 1 2 9	130 2		N	2	88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	88
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	88
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	1306 1 14 9	1515 2		N	13	101
*11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2359 1 20 9	611 2		N	18	119
Greta, DEEP (5360)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
O'BRIEN, J. M. "B"												
WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
Greta, DEEP (5500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LAMBERT GAS UNIT												
WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
Greta, DEEP (5600)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
OBRIEN, J. M. D & E												
WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					152
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					152
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

06	900 #	752	-0-	-148	-0-	251	1	501	2	N	-0-					192
07	958 R	958	-0-	-0-	-0-	462	1	496	2	N	-0-					192
08	1147 #	906	-0-	-241	-0-	498	1	408	2	N	-0-					192
09	1110 #	725	-0-	-385	-0-	491	1	232	2	N	2					194
						2	9									
10	1116 #	727	-0-	-389	-0-	336	1	391	2	N	-0-					194
11	930 #	370	-0-	-560	-0-	294	1	76	2	N	-0-					194

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF. 13174 - 13250

06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	102	1	105	2	Y	2					532
						2	9									
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180	1	196	2	Y	-0-					532
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	180	1	196	2	Y	-0-					532
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	174	1	196	2	Y	-0-					532
*10	3100 N	3144	-0-	44	44	1649	1	1495	2	Y	-0-					532
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					532

BLAIN, LOVEL A IIII WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 12784 - 13168

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-	62
07	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-	62
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-	62
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-	62
10	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	1373	1	393	2	N	-0-	62
11	2880 N	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT	62
GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501												
06	2130 X	105	-0-	-2025	-0-	51	1	52	2	Y	2	789
						2	9					
07	2418 X	799	-0-	-1619	-0-	382	1	417	2	Y	-0-	789
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	382	1	417	2	Y	-0-	789
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	370	1	417	2	Y	-0-	789
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	317	1	288	2	Y	-0-	789
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	789
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487												
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	Y	2	308
						2	9					
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-	308
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	120	1	131	2	Y	-0-	308
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	116	1	131	2	Y	-0-	308
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	131	1	118	2	Y	-0-	308
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	308
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885												
06	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	702	1	1055	2	Y	34	1225
						37	9				25	1
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	1234
						37	9				25	1
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	1268
						37	9					
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	702	1	1218	2	Y	34	1302
						37	9					
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	702	1	310	2	Y	34	1336
						37	9					
11	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT	1336
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784												
06	5400 X	5221	-0-	-179	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	703
						29	9				51	1
07	5580 X	5221	-0-	-359	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	678
						29	9				51	1
08	5394 X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	704
						29	9					
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	730
						29	9					
10	5394 X	5221	-0-	-173	-0-	2391	1	1880	2	Y	26	756
						29	9					
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT	756

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) // CONT. // 37480 770				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC // CONT. // 879035															
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 233519				COMPL. DATE 04/27/2007			
												TOTAL DEPTH 11900			
												PERF.11421 - 11772			
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	BALANCE
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	267	1	277	2	Y	1				37
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	386	1	421	2	Y	-0-				37
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	386	1	421	2	Y	-0-				37
09	794 X	794	-0-	-0-	-0-	373	1	421	2	Y	-0-				37
*10	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	999	1	905	2	Y	-0-				37
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				37
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 233522				COMPL. DATE 11/20/2007			
												TOTAL DEPTH 11974			
												PERF.10166 - 11845			
06	2580 X	2506	-0-	-74	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	38	1		-0-
07	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	1137	1	1332	2	Y	42	38	1		4
08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	183	183	1		4
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	183				183
10	2604 X	2600	-0-	-4	-0-	1137	1	1262	2	Y	183				366
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT				366
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 238005				COMPL. DATE 06/30/2008			
												TOTAL DEPTH 12000			
												PERF.10532 - 11771			
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	613	1	613	2	Y	6				290
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	508	1	507	2	Y	-0-				290
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	2	Y	-0-				290
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	507	1	507	2	Y	-0-				290
10	1860 X	1013	-0-	-847	-0-	507	1	505	2	Y	-0-				290
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				290
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 238228				COMPL. DATE 06/15/2008			
												TOTAL DEPTH 12000			
												PERF.10536 - 11705			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	1				261
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-				261
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-				261
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-				261
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	129	2	Y	-0-				261
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				261
BLAIN, LOVEL A. III				WELL #: 2				RRCID -> 260758				COMPL. DATE 02/23/2011			
												TOTAL DEPTH 13580			
												PERF. 8696 - 10272			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//														
WAGNER OIL COMPANY														
BARRE														
WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360														
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	
06	3090 X	2884	-0-	-206	-0-	600	1	2284	2	N	-0-			64
07	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	621	1	2380	2	N	-0-			64
08	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	621	1	2518	2	N	-0-			64
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	600	1	2523	2	N	-0-			64
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	621	1	2615	2	N	-0-			64
11	3030 X	2879	-0-	-151	-0-	591	1	2287	2	N	-0-			65
						1	9							

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438														
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	17	1	17	2	Y	-0-			292
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			292
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	Y	-0-			292
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	22	1	25	2	Y	-0-			292
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	2	Y	-0-			292
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			292

FUCHS, BEATRICE														
WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015														

H. C. KOONTZ (5460)														
GBS OIL & GAS, LLC														
KEERAN RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)														
VAQUERO OPERATING														
DANA														
WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILEY (PETTUS)													38026 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.													173649			
BECK													WELL #: 1	RRCID -> 168725	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (SIMMONS)													38241 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426			
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 142681	COMPL. DATE 05/23/1992	TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180
06	6330	X	6094	-0-	-236	-0-	410	1	3669	2	Y	1579	1579	1		-0-
							278	3	1737	9						
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	787	1	3675	2	Y	1669	1669	1		-0-
							285	3	1836	9						
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	818	1	4005	2	Y	1593	1593	1		-0-
							309	3	1752	9						
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	437	1	4165	2	Y	1678	1678	1		-0-
							337	3	1846	9						
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	321	1	4750	2	Y	2616	2616	1		-0-
							385	3	2878	9						
*11	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	305	1	4358	2	Y	1937	1937	1		-0-
							314	3	2131	9						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													828880			
KUBENA WILCOX GAS UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 165291	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204
06	6240	X	3730	-0-	-2510	-0-	1097	1	2633	2	Y	-0-				114
07	6448	X	3516	-0-	-2932	-0-	890	1	2626	2	Y	-0-				114
08	DLQ	G-10	6183	-0-	6183	6183	1129	1	5054	2	Y	-0-				114
09	DLQ	G-10	6036	-0-	6036	12219	1098	1	4938	2	Y	-0-				114
10	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	17318	1082	1	4017	2	Y	-0-				114
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17318					Y	NO RPT				114

HALLETTSVILLE (7700)													38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC.													424607			
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 118652	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (8750)													38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC.													424607			
JULIUS TECHNIK													WELL #: 4	RRCID -> 270263	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		-0-

HALLETTSVILLE (10,150)														
LGDC CORPORATION														
MCEWANS														
WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10152 - 10210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2742 N	2621	-0-	-121	-0-	775	1	1846	2	N	-0-			12
07	2319	2229	-0-	-90	-0-	775	1	1454	2	N	-0-			12
08	2877	2508	-0-	-369	-0-	775	1	1733	2	N	-0-			12
09	3060	2565	-0-	-495	-0-	750	1	1815	2	N	-0-			12
10	2139	2043	-0-	-96	-0-	775	1	1268	2	N	-0-			12
*11	4040	2356	-0-	-1684	-0-	775	1	1581	2	N	-0-			12
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268														
06	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-			-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			-0-
08	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASCOT OIL COMPANY														
HERMES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854														
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			
06	34384 X	34384	-0-	-0-	-0-	1524 1	31960 2	Y	818	1492 1	375			
07	36685 X	36685	-0-	-0-	-0-	900 9	32970 2	Y	1726	1664 1	437			
08	DLQ G-10	33677	-0-	33677	33677	1816 1	30504 2	Y	1223	1488 1	172			
09	DLQ G-10	31298	-0-	31298	64975	1899 9	28359 2	Y	1068	1117 1	123			
10	DLQ G-10	30947	-0-	30947	95922	1764 1	27923 2	Y	1295	1109 1	309			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95922	1345 9		Y	NO RPT		309			
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830														
06	5280 X	1705	-0-	-3575	-0-	1514 1	160 2	Y	28		209			
07	7037 X	1465	-0-	-5572	-0-	31 9	243 2	Y	-0-		209			
08	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	1222 1	111 2	Y	3	174 1	38			
09	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2494	1210 1		Y	-0-		38			
10	DLQ G-10	6022	-0-	6022	8516	3 9	4441 2	Y	129		167			
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516	142 9		Y	NO RPT		167			
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	106	-0-	106	106	6 1	100 2	Y	-0-		-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT		-0-			
HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10006 - 10078														
06	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	2172 1	7797 2	N	15		182			
07	5828 X	3834	-0-	-1994	-0-	17 9	3073 2	N	17		199			
08	5828 X	2836	-0-	-2992	-0-	742 1	2313 2	N	21		220			
09	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	19 9	5043 2	N	-0-		220			
10	5828 X	1607	-0-	-4221	-0-	500 1	1303 2	N	-0-		220			
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	23 9		N	NO RPT		220			
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934														
06	3750 X	2249	-0-	-1501	-0-	488 1	1752 2	N	8		152			
07	3875 X	3792	-0-	-83	-0-	9 9	2985 2	N	77		229			
08	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	722 1	2824 2	N	43		272			
09	3630 X	826	-0-	-2804	-0-	85 9	688 2	N	1	184 1	89			
10	3782 X	2782	-0-	-1000	-0-	610 1	2228 2	N	31		120			
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	47 9		N	NO RPT		120			

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL DEPTH 14371	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	1190 1	13528 2	Y	186	154	1		84
						1039 3	205 9						
07	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-	1046 1	13804 2	Y	225	250	1		59
						994 3	248 9						
08	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	1061 1	13998 2	Y	143	170	1		32
						1012 3	157 9						
09	15150 X	14998	-0-	-152	-0-	998 1	12714 2	Y	215	216	1		31
						1049 3	237 9						
10	15655 X	15544	-0-	-111	-0-	904 1	13361 2	Y	152	163	1		20
						1112 3	167 9						
*11	15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	920 1	13095 2	Y	336	269	1		87
						973 3	370 9						
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL DEPTH 14505	PERF.11028 - 11067				
06	9570 X	9060	-0-	-510	-0-	676 1	7711 2	Y	93	78	1		42
						571 3	102 9						
07	9889 X	9310	-0-	-579	-0-	607 1	8023 2	Y	114	126	1		30
						555 3	125 9						
08	9889 X	9315	-0-	-574	-0-	607 1	8026 2	Y	112	117	1		25
						559 3	123 9						
09	9480 X	9346	-0-	-134	-0-	620 1	7926 2	Y	158	160	1		23
						626 3	174 9						
10	9579 X	9114	-0-	-465	-0-	531 1	7861 2	Y	80	92	1		11
						634 3	88 9						
11	9060 X	8858	-0-	-202	-0-	532 1	7592 2	Y	173	139	1		45
						544 3	190 9						
ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 14271	PERF.10316 - 10343				
06	9360 X	7767	-0-	-1593	-0-	571 1	6503 2	Y	189	125	1		85
						485 3	208 9						
07	9672 X	6772	-0-	-2900	-0-	439 1	5806 2	Y	110	166	1		29
						406 3	121 9						
08	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	637 1	8413 2	Y	283	249	1		63
						590 3	311 9						
09	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	639 1	8154 2	Y	121	167	1		17
						653 3	133 9						
10	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	536 1	7926 2	Y	99	103	1		13
						646 3	109 9						
11	9570 X	6799	-0-	-2771	-0-	406 1	5794 2	Y	162	133	1		42
						421 3	178 9						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 074491	COMPL. DATE 10/16/1977	TOTAL DEPTH 12503	PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.//				38250 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167														
EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.10469 - 10504						
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	
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	-0-	676	2	14	9	N	13						257	
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	-0-	653	2	60	4	N	40						297	
							44	9											
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	183	1				114	
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	7	9	N	6						120	
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2	45	4	N	57						177	
							63	9											
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT						177	
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)				38250 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354															
HENKE				WELL #:		RRCID ->	269111	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	7107	PERF. 6812 - 6870						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/20/2017															
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468															
SCHINDLER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281999	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL	DEPTH	8400	PERF. 7766 - 7793						
06	20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	-0-	20389	2	266	9	N	242						761	
07	20894 X	20667	-0-	-227	-0-	-0-	20422	2	245	9	N	223	544	1				440	
08	20894 X	17091	-0-	-3803	-0-	-0-	16897	2	194	9	N	176	177	1				439	
09	20670 X	6198	-0-	-14472	-0-	-0-	6158	2	40	9	N	36						475	
10	21359 X	-0-	-0-	-21359	-0-	-0-					N	-0-						475	
11	20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-	-0-					N	-0-	171	1				304	
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)				38250 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
LGDC CORPORATION				500227															
SHINER				WELL #:	1	RRCID ->	245905	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL	DEPTH	4988	PERF. 4425 - 4442						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354															
E. J. HOFFER				WELL #:		RRCID ->	280465	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 4493 - 4499						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-						28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-						28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-						28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-						28	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	-0-						28	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	89106				N	NO RPT						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	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1		N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	1		N	-0-			-0-
HARRIS (TARA)														
TX ENERGY SERVICES, LLC														
WITT, THEODORE A.														
					39240 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					875192						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 129569					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)														
UNIT PETROLEUM COMPANY														
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.														
					39240 568	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					877099						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					4	RRCID -> 090136					COMPL. DATE 02/28/1980			
											TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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			
06	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2423	2	33	9	N	30		195
07	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	2466	2	78	9	N	71		266
08	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	2421	2327	2	94	9	N	85	177 1	174
09	DLQ	G-10	2426	-0-	2426	4847	2353	2	73	9	N	66	185 1	55
10	1800	N	2245	-0-	445	5292	2193	2	52	9	N	47		102
*11	3000	N	2238	-0-	-762	4530	2177	2	61	9	N	55		157
HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
HARRIS -N-														
					39247 426	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					825462						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					2	RRCID -> 118346					COMPL. DATE 09/18/1985			
											TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

HAWES (BASAL MIOCENE)			39718 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN								
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028																	
HAWES, EMILY P.			WELL #: 2D			RRCID -> 117363			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HEALEY (PETTUS)			40007 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE								
APEX ENERGY, INC.			027424																	
HEALEY			WELL #: 1			RRCID -> 195239			COMPL. DATE 08/00/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578								
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086																	
CARPENTER			WELL #: 4			RRCID -> 270936			COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899								
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-		-0-						N	41	170	1				27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	38						65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	29	74	1				20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	37						57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	37	76	1				18
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						18
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104																	
O' BRIEN			WELL #: 1			RRCID -> 256909			COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797								
06	3060 X	2633	-0-	-427 B	-0-		97	1	2536	2	N		-0-							96
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-						N	NO RPT								96
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-						N	NO RPT								96
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-						N	NO RPT								96
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-						N	NO RPT								96
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640 B	-0-						N	NO RPT								96
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352																	
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20			RRCID -> 230418			COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715								
06	4590 X	4331	-0-	-259 B	-0-		285	1	4046	2	Y		-0-							-0-
07	4743 X	4242	-0-	-501 B	-0-		265	1	3977	2	Y		-0-							-0-
08	4061 X	2311	-0-	-1750 B	-0-		149	1	2162	2	Y		-0-							-0-
09	4320 X	2908	-0-	-1412 B	-0-		186	1	2722	2	Y		-0-							-0-
10	4464 X	3666	-0-	-798 B	-0-		237	1	3429	2	Y		-0-							-0-
11	4320 X	1420	-0-	-2900 B	-0-		1	1	1419	2	Y		-0-							-0-

HEARD RANCH (2900)			40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2280 - 2360			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 2974 - 3892			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984			
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				Y	-0-			-0-
07		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, CE 'B'			WELL #: 46		RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 2931 - 2983			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3500)			40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104											
MILAGROS RANCH Y			WELL #: 1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3474 - 3480			
06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	122	1	6688 2	N	-0-			6
07		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			6
08		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT			6
09		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				N	NO RPT			6
10		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-				N	NO RPT			6
11		6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-				N	NO RPT			6

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025		PERF. 3507 - 3912			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	55	1	793 2	Y	-0-			-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753 2	Y	-0-			-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	417	-0-	-393	-0-	417	2		Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (3550)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. 'B'															
WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650)															
WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)			//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352												
HEARD,C.E "B"			WELL #:		33	RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		5028	PERF. 3656	-	4164		
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	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-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		
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	-0-	102	1	1443	2	Y	-0-				-0-
07	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	-0-	114	1	1704	2	Y	-0-				-0-
08	2139	N	1723	-0-	-416	-0-	-0-	111	1	1612	2	Y	-0-				-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1944	2	Y	-0-				-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1817	2	Y	-0-				-0-
11	1680	N	896	-0-	-784	-0-	-0-	1	1	895	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		5025	PERF. 3604	-	3622		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-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		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-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		
06	2430	X	1860	-0-	-570	-0-	-0-	122	1	1738	2	N	-0-				-0-
07	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	-0-	141	1	2114	2	N	-0-				-0-
08	2356	X	1882	-0-	-474	-0-	-0-	121	1	1761	2	N	-0-				-0-
09	2130	X	1905	-0-	-225	-0-	-0-	122	1	1783	2	N	-0-				-0-
10	2263	X	1859	-0-	-404	-0-	-0-	120	1	1739	2	N	-0-				-0-
11	2190	X	768	-0-	-1422	-0-	-0-	768	2			N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		41	RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 3540	-	3913		
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-				-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1182	2	N	-0-				-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	N	-0-				-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-				-0-
10	1271	N	958	-0-	-313	-0-	-0-	62	1	896	2	N	-0-				-0-
11	1080	N	395	-0-	-685	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		36	RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		5021	PERF. 3638	-	3896		
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	-0-	77	1	1090	2	N	-0-				-0-
07	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	-0-	79	1	1184	2	N	-0-				-0-
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	-0-	83	1	1209	2	N	-0-				-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	-0-				-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1203	2	N	-0-				-0-
11	1260	N	488	-0-	-772	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
//CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 828352															
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	N	-0-			-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-	
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	N	-0-			-0-	
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	34	1	499	2	N	-0-			-0-	
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-	
11	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2			N	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700															
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	40	1	575	2	N	-0-			-0-	
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-			-0-	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	N	-0-			-0-	
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	37	1	540	2	N	-0-			-0-	
10	651 N	548	-0-	-103	-0-	35	1	513	2	N	-0-			-0-	
11	600 N	248	-0-	-352	-0-	248	2			N	-0-			-0-	
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778															
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-			-0-	
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-			-0-	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-			-0-	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-			-0-	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-			-0-	
11	840 N	408	-0-	-432	-0-	408	2			N	-0-			-0-	
HEARD RANCH (3700)														CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC															
HEARD, GEORGIA															
WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HEARD RANCH (3875)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881															
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	63	1	892	2	N	-0-			2	
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	71	1	1065	2	N	-0-			2	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-			2	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-			2	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-			2	
11	840 N	408	-0-	-432	-0-	408	2			N	-0-			2	
HEARD RANCH (3890)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. 'B'															
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HEARD RANCH (3900)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837														
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
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	140	1	1990	2	Y	-0-		-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	173	1	2596	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.		2527	-0-	2527	2527	163	1	2364	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		2282	-0-	2282	4809	146	1	2136	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		2127	-0-	2127	6936	137	1	1990	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.		864	-0-	864	7800	864	2			Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HEARD RANCH (4000)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. -B-														
WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HEARD RANCH (4050)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218														
06	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	73	1	1039	2	N	-0-		-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-		-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	-0-		-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	-0-		-0-
10	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	76	1	1094	2	N	-0-		-0-
11	1410	N	508	-0-	-902	-0-	508	2			N	-0-		-0-
HEARD RANCH (4300)														
SANTA ROSA OPERATING, LLC														
HEARD, GEORGIA MRS.														
WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MILAGROS RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488														
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4300)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. "B"														
//CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	93	1	1327	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	95	1	1422	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	91	1	1326	2	Y	-0-			-0-
09	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	88	1	1269	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	563	-0-	-817	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
HEARD, C.E. -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD RANCH (4400)														
SANTA ROSA OPERATING, LLC														
MILAGROS RANCH														
40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452														
06	5790 X	3478	-0-	-2312	-0-	109	1	3369	2	N	-0-			213
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT			213
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			213
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			213
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			213
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-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														
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	83	1	1248	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	915	-0-	915	915	59	1	856	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	709	-0-	709	1624	45	1	664	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	709	-0-	709	2333	46	1	663	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	336	-0-	336	2669	336	2			Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680														
06	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	181	1	2569	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2680	-0-	-420	-0-	167	1	2513	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	167	1	2417	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2530	-0-	-440	-0-	162	1	2368	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2413	-0-	-656	-0-	156	1	2257	2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	1074	-0-	-1686	-0-	1	1	1073	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
//CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
//CONT.// 828352														
WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460														
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
C.E. HEARD "B"														
WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382														
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-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														
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1984 X	1508	-0-	-476	-0-	-0-	94	1	1414	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2011	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2130 N	1566	-0-	-564	-0-	-0-	100	1	1466	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1198	-0-	-321	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	484	-0-	-1586	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	-0-	-0-
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536														
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1307	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	-0-	82	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	-0-	76	1	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	470	-0-	-760	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	-0-	-0-
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462														
06	7830 X	6724	-0-	-1106	-0-	-0-	442	1	6282	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7378 X	6885	-0-	-493	-0-	-0-	430	1	6455	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	7378 X	6617	-0-	-761	-0-	-0-	427	1	6190	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7140 X	6425	-0-	-715	-0-	-0-	411	1	6014	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	7378 X	6122	-0-	-1256	-0-	-0-	395	1	5727	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	25972	2	Y	-0-	-0-	-0-
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (4500)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C.E. "B"															
WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528															
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	
06	5340	4599	-0-	-741	-0-	301 1	4281 2	Y			15			217	
07	5518	5385	-0-	-133	-0-	17 9	5039 2	Y			9			226	
08	5456 #	4994	-0-	-462	-0-	336 1	4662 2	Y			9			235	
09	4920 #	4696	-0-	-224	-0-	10 9	4396 2	Y			-0-			235	
10	5394 #	4967	-0-	-427	-0-	322 1	4640 2	Y			6			241	
11	5220 #	1965	-0-	-3255	-0-	300 1	1951 2	Y			12			253	
						320 1									
						7 9									
						1 1									
						13 9									
HEARD RANCH (4600)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736															
06	8610 X	8572	-0-	-38	-0-	562 1	7995 2	Y			14			169	
07	8897 X	8548	-0-	-349	-0-	15 9	8005 2	Y			9			178	
08	8773 X	8747	-0-	-26	-0-	533 1	8173 2	Y			9			187	
09	8490 X	8069	-0-	-421	-0-	10 9	7552 2	Y			1			188	
10	8773 X	7890	-0-	-883	-0-	564 1	7374 2	Y			6			194	
11	8490 X	3244	-0-	-5246	-0-	10 9	3230 2	Y			11			205	
						516 1									
						1 9									
						509 1									
						7 9									
						2 1									
						12 9									
HEINZEVILLE (RECKLAW)														CNTY: GOLIAD	
RAMTEX ENERGY LLC															
HESTER, CARL T.															
WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			170	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			170	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			170	
HESTER, CARL T.															
WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
REMORA OPERATING, LLC															
GAYLE, B. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-	
11	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	ALLOW 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
06	36210	NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT			-0-
07	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT			-0-
08	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT			-0-
09	36210	NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT			-0-
10	37417	NO RPT	-0-	-37417	-0-					N	NO RPT			-0-
11	36210 #	NO RPT	-0-	-36210	-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				
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3250)				40231 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
WELDER HEIRS "A"				WELL #: A 5	RRCID -> 172717	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3263	-	3269				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)				40231 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC				216726										
MA 206 C				WELL #: 1-C	RRCID -> 170674	COMPL. DATE 07/22/1998	TOTAL DEPTH 4265	PERF. 3815	-	3820				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)				40231 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC				216726										
MA 206 C				WELL #: 1-T	RRCID -> 170678	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH 4265	PERF. 3921	-	3928				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) PETRODOME OPERATING, LLC MATTHEW-KUESTER				40231 297 660286 WELL #: 18 U RRCID -> 059775				ASSOCIATED COMPL. DATE 06/30/2010				49B TOTAL DEPTH 8300				CNTY: VICTORIA PERF. 8030 - 8070			
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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) PETRODOME OPERATING, LLC MATTHEW-KUESTER				40231 396 660286 WELL #: 18 L RRCID -> 002034				NON-ASSOCIATED COMPL. DATE N/A				ONE WELL TOTAL DEPTH 8300				CNTY: VICTORIA PERF. 8000 - 8088			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				40231 410 881167 WELL #: 1 RRCID -> 068157				NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 05/01/1976				CAPACITY TOTAL DEPTH 16000				CNTY: VICTORIA PERF. N/A			
06	2375 N	2375	-0-	-0-	B	-0-	2318	2	57	9	Y	52					52		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					52		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					52		
09	2286 N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2			Y	-0-					52		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					52		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					52		
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #: 3 RRCID -> 248220				COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 14150				PERF.12804 - 14002			
06	1830 X	-0-	-0-	-1830 B	-0-						Y	-0-					-0-		
07	1891 X	-0-	-0-	-1891 B	-0-						Y	-0-					-0-		
08	1057 N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-		
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-						Y	NO RPT					-0-		
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) FLETCHER OPERATING, LLC SCHULTHEISS GAS UNIT				40231 413 273611 WELL #: 1 RRCID -> 231075				NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 08/09/2007				ONE WELL TOTAL DEPTH 16098				CNTY: VICTORIA PERF.12122 - 12268			
06	771 N	771	-0-	-0-		-0-	765	2	6	9	N	5					52		
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						N	-0-					52		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					69		
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-					69		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					74		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74		
HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A				40231 429 040797 WELL #: 2 RRCID -> 203365				ASSOCIATED COMPL. DATE 11/05/2003				CAPACITY TOTAL DEPTH 5800				CNTY: DE WITT PERF. 5345 - 5680			
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-		
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-		
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-		
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-		
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-		

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//	40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
FIELD PETROLEUM CORP.			266906					
FRIAR, THOMAS		WELL #:	2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH	5855	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1120	Y	NO RPT	-0-
MOSAIC OIL LLC			589978					
FRIAR, A.		WELL #:	7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356 - 5364
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PETRODOME OPERATING, LLC			660286					
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:	7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5305 - 5309
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HELEN GOHLKE (850)			40231 528	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
SURE FLOW OIL & GAS, INC.			830587					
MUSSELMAN		WELL #:	1	RRCID -> 159647	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH	3661	PERF. 606 - 762
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2020 - P/A 07/22/20								
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)			40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171					
PANCHO UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 1517 - 1520
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC JACOBS, CHARLES				40232 500 224880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1				RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8786	-	8800			
M	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER, VERNON E., INC. CHARLEY JACOBS GAS UNIT				40232 750 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 2				RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11060	-	11110			
06	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	750 174	1	15596	2	N	158	182 1	150
07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	775 199	1	16596	2	N	181	181 1	150
08	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	775 76	1	16294	2	N	69		219
09	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	725 133	1	15867	2	N	121	185 1	155
10	17577 X	16877	-0-	-700	-0-	600 195	1	16082	2	N	177	182 1	150
11	17010 X	16157	-0-	-853	-0-	580 111	1	15466	2	N	101		251

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT				40238 205 828352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1				RRCID -> 134136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10153	PERF. 9974	-	10136		
06	10230 X	9724	-0-	-506	-0-	9531	2	193	9	N	175	286 1	39
07	10571 X	9407	-0-	-1164	-0-	9253	2	154	9	N	140	160 1	19
08	10571 X	7625	-0-	-2946	-0-	7302	2	323	9	N	294	294 1	19
09	9720 X	6743	-0-	-2977	-0-	6632	2	111	9	N	101	56 1	64
10	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	14436	2	514	9	N	467	476 1	55
*11	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12356	2	341	9	N	310	164 1	201

SYDRI OPERATING, LLC GONZALES, MAURO ESTATE				833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 9				RRCID -> 124189	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8540	-	8577			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

GONZALES, FELICE				WELL #: 1	RRCID -> 129362	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10024	-	10120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135 1	24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																		
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																		
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266																		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511		2			Y	-0-						37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						37
10	2511 X	2359	-0-	-152	-0-	2328		2	31	9	Y	28						65
11	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-						Y	NO RPT						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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)				40239 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
CAMOILL, INC.				127449					
FRIAR, A.				WELL #:	5	RRCID -> 148215	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 5582 - 5590
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162	N	NO RPT	20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162	N	NO RPT	20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162	N	NO RPT	20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162	N	NO RPT	20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162	N	NO RPT	20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	162	N	NO RPT	20

HELM (PETTUS)				40268	265	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
STARR-GUNN				WELL #:	1	RRCID -> 278333	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3431 - 3437
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401	N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)				40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886												
TULLIS				WELL #:	1	RRCID ->	219633	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8176 -	8216
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2013	2	88	9	N	80				250
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	179	1		71
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2039	2	95	9	N	86				157
09	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1923	2	25	9	N	23				180
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1951	2	18	9	N	16				196
11	2070	N	1918	-0-	-152	-0-	1819	2	99	9	N	90	184	1		102

HENZE (SLICK)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HENZE, MARY														
WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370														
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HENZE (WILCOX 9700)														
LONE OAK ENERGY INC														
KERLICK														
WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696														
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142
HERNDON (3000 FRI0)														
VENTEX OPERATING CORP.														
SCHENDEL														
WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902														
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HEYSER														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"														
WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HEYSER (F-34)														
B&L RESOURCES, L.L.C.														
WELDER, PATRICK H. -A-														
WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341														
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-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELDER "B"														
WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374														
06		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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		
06	1140 N	485	-0-	-655	-0-	485 1				N	-0-		-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 1				N	-0-		-0-
08	372 N	60	-0-	-312	-0-	60 1				N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
10	465 N	31	-0-	-434	-0-	31 1				N	-0-		-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 1				N	-0-		-0-
MARSHALL, H.T.				WELL #:	8	RRCID -> 134971	COMPL. DATE 05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484	PERF. 5232	-	5242		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HEYSER (F-38)				40957 066	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257309	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5292	-	5305
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HEYSER (F-39)				40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID -> 129098	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5298	-	5303
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128						
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:		41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	-	5408
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

HEYSER (F-41)														
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458														
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER (F-44)														
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER (F-47)														
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEYSER (GRETA STRINGER)														
FREDCO														
WELDER, P.H. -C-														
WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
BONNER, R. R.														
WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND)			40957 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
VANDENBERG, M. T.			WELL #: 11	RRCID -> 101559	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2660	-	2680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467						N	NO RPT						-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HEYSER (3550)			40957 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA												
VIOLA PROD., INC.			886217															
BAUER, MADDELINE ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 118427	COMPL. DATE 08/09/1985	TOTAL DEPTH	3707	PERF. 3544	-	3556								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	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, PATRICK H. -A-			WELL #: 51 D	RRCID -> 112885	COMPL. DATE 02/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4310	-	4360								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WELDER			WELL #: 58D	RRCID -> 285039	COMPL. DATE 10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 4150	-	5162								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
FREDCO				284921						
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A	
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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID -> 002092		COMPL. DATE 04/29/1961		TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEYSER (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
C.W. PICKERING, INC.				121104						
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		4	RRCID -> 046943		COMPL. DATE 09/29/1969		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
C.W. PICKERING, INC.		//CONT.//		121104													
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SCHULTZ, L.P.		WELL #:		3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FREDCO		284921															
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-					-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-					-0-
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		20		RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R.		WELL #:		6		RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4		RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3		RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455				
06	390 N	258	-0-	-132	-0-	258	1			N	-0-			-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	1			N	-0-			-0-
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	1			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	1			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-			-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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)		//CONT.// 40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 040128															
WELDER, E. H. MRS.		WELL #: 16		RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5418 - 5426							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #: 6-F		RRCID -> 138667		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5394 - 5399							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5431 - 5446							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597															
WELDER, P.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 5392 - 5408							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #1)														CNTY: CALHOUN	
FREDCO															
WELDER, P.H. -C-															
WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	44 N	-0-	44	-0-	-0-		44 2			Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WELDER, P.H. "C"															
WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	40 N	-0-	40	-0-	-0-		40 2			Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	36 N	-0-	36	-0-	-0-		36 2			Y	-0-				-0-
10	41 N	-0-	41	-0-	-0-		41 2			Y	-0-				-0-
*11	38 N	-0-	38	-0-	-0-		38 2			Y	-0-				-0-
HEYSER (5400 #2)														CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.															
WELDER, E. H. MRS.															
WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
WELDER, P. H. -A-															
WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
WELDER, P. H. -A-															
WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
WELDER, P. H. -A-															
WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSEY (5400 #2)			//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.			//CONT.//		040128										
WELDER, P. H. -B-			WELL #:		13	RRCID ->	090368	COMPL. DATE	05/07/1937	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 5476 - 5486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. -A-			WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495 PERF. 5437 - 5470				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			WELL #:		058832	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223 PERF. 5030 - 5050				
COOK, J.G				9											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FREDCO			WELL #:		284921	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	12/07/1974	TOTAL DEPTH	5476 PERF. N/A				
WELDER, P. H. -C-				5											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.			WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746 PERF. 5004 - 5066				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H. (PF)			WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
FREDCO		//CONT.//		284921													
WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH		5488 PERF. 5414		-		5432	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH		5588 PERF. 5408		-		5415	
BENNETT, W. H.																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH		6190 PERF. 4140		-		4180	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH		5595 PERF. 5438		-		5444	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470	-	5485	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, R. R.				WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388	-	5410	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:	59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354	-	5408	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID ->		090349		COMPL. DATE		11/24/1939		TOTAL DEPTH		5586 PERF. 5479 - 5488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSHALL, H. T. (PF)				WELL #:		1		RRCID ->		090791		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)				WELL #:		1		RRCID ->		090796		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #:		8		RRCID ->		091185		COMPL. DATE		10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, R. R. (PF)				WELL #:		1		RRCID ->		091316		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		5		RRCID ->		092602		COMPL. DATE		12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	121223	COMPL. DATE	05/08/1986	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5399 - 5408				
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 - 5360			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5356 - 5366			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BENNETT, W. H.				WELL #:	8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5376 - 5386			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 5418 - 5457			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 129275	COMPL. DATE 12/03/1988	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5400	-	5410
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID -> 129277	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5422	-	5431
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
HEYSER (5400 #3)				40957 638	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID -> 061285	COMPL. DATE 08/17/1973	TOTAL DEPTH 6034	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FREDCO				284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID -> 159365	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6266	-	6272
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				64
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					64
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				64
HEYSER (8100)				40957 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 117867	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 7964	-	7971
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEYSER (8200) AURORA RESOURCES CORPORATION O.M. LANDER UNIT													40957 955 036931			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 2L													RRCID -> 142816			COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196					
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					
06	T. A.	2350	-0-	-0-	2350	12514			150 21 9			2179 2	Y			19			420					
07	T. A.	3298	-0-	-0-	3298	15812			155 32 9			3111 2	Y			29			449					
08	T. A.	2622	-0-	-0-	2622	18434			155 20 9			2447 2	Y			18			467					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18434							Y			23			490					
10	T. A.	2743	-0-	-0-	2743	21177			155 2 9			2586 2	Y			2	157 1		335					
11	T. A.	2442	-0-	-0-	2442	23619			150 44 9			2248 2	Y			40			375					
HEYSER (8300) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BENNETT, W. H.													40957 968 549836			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
WELL #: A 2													RRCID -> 154262			COMPL. DATE 04/15/1995			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						70					
HEYSER, EAST (8040) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. LANDER, O. M. -B-													40959 480 549836			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 16													RRCID -> 116530			COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
HEYSER, EAST (8350) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. LANDER, O.M. -B-													40959 650 549836			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA		
WELL #: 18													RRCID -> 125123			COMPL. DATE 05/20/1987			TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
HEYSER, SE. (6250) B&L RESOURCES, L.L.C. WELDER B													40962 500 040128			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
WELL #: 12 L													RRCID -> 133407			COMPL. DATE 12/30/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-					

HEYSER, SE. (6250)		//CONT.//		40962 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128						
WELDER B		WELL #:		16	RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	750 N	164	-0-	-586	-0-	164	2	N	-0-	3
07	1147 N	442	-0-	-705	-0-	442	2	N	-0-	3
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	3
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	3
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	3
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	3
REAMY		WELL #:		1	RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	20
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	20
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	20
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	N	-0-	20
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2	N	-0-	20
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	20
PARGMANN		WELL #:		1	RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948	
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-	25
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-	25
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-	25
09	960 N	837	-0-	-123	-0-	837	2	N	-0-	25
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-	25
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	25
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069	
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	16
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	16
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-	16
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	16
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	16
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-	16
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID -> 262002		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HINNANT (2000)										41609 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.										732075											
HINNANT HEIRS "A"										WELL #:		2		RRCID -> 265099		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 2480 - 2500	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020 - P/A 06/15/20																					

HOCKLEY (3535)										41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.										093620											
ROBINSON, D. E.										WELL #:		4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3533 - 3536	
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-				
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-				
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-				
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-				
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-				

PEREZ, FELIPE										WELL #:		2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3518 - 3604	
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-				
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-				
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-				
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-				
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-				
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-				

CHANDLER OIL & GAS, LLC										144355											
STAUSS										WELL #:		1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3416 - 3488	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

HOCKLEY (4630)										41845 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297											
BISSETT, CLARK										WELL #:		2		RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4627 - 4630	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25				

HOCKLEY (4720)										41845 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297											
HOLT, A. G.										WELL #:		1		RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 4721 - 4725	
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	N	14					54				
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13					67				
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	N	4					71				
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	N	2					73				
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					77				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77				

HOLLY (COOK MOUNTAIN 1510) WILSON HYDROCARBON INC. SIEVERS, EDWALD ET AL				42261 050 929170	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT									
WELL #:				3 T	RRCID -> 078998	COMPL. DATE 09/29/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5162	-	5166							
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLLY (VICKSBURG 3900) WILSON HYDROCARBON INC. SIEVERS, EDWALD ET AL				42261 600 929170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT									
WELL #:				3 C	RRCID -> 078999	COMPL. DATE 09/29/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3938	-	3944							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLLY (YEGUA 4600 UP.) WILSON HYDROCARBON INC. SIEVERS, EDWALD ET AL				42261 750 929170	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DE WITT									
WELL #:				1	RRCID -> 062039	COMPL. DATE 05/08/1975	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	N/A									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLLY, WEST (VICKSBURG) WILSON HYDROCARBON INC. BOLDT, E. D.				42268 600 929170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT									
WELL #:				1	RRCID -> 089009	COMPL. DATE 07/07/1980	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	3439	-	3442							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLZMARK (LULING) TRIDENT CORPORATION HOLZMARK				42383 228 869200	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: BEE									
WELL #:					RRCID -> 155733	COMPL. DATE 09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8071	-	8084							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50	
PLUGGED AND ABANDONED				05/29/2013															

HOLZMARK (PETTUS) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. FINGER ESTATE				42383 304 173649	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
				WELL #: 1	RRCID -> 235431	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3655	-	3659						
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NELSON				224880	WELL #: 1	RRCID -> 290234	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4190	-	4196					
12	0	139	-0-	139	40239	139	2			N	-0-					172
01	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-	127	1			45
02	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
03	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
04	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
05	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
06	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
07	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
08	0	-0-	-0-	-0-	40239					N	-0-					45
09	6816	-0-	-0-	-6816	33423					N	-0-					45
10	13206	-0-	-0-	-13206	20217					N	-0-					45
11	12780	-0-	-0-	-12780	7437					N	-0-					45
TRIDENT CORPORATION HOLZMARK				869200	WELL #: 1	RRCID -> 195114	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 4392	PERF. 4028	-	4031					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008																
HOLZMARK (PETTUS 4150) CHANDLER OIL & GAS, LLC YORK				42383 336 144355	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
				WELL #: 1	RRCID -> 199482	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4126	-	4174						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLZMARK (WHITSETT) CHANDLER OIL & GAS, LLC YORK				42383 532 144355	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
				WELL #: 1	RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032	-	3034						
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
07	62	-0-	-0-	-62	70					N	-0-					-0-
08	62	-0-	-0-	-62	8					N	-0-					-0-
09	8 R	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	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	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013									
HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE)		42384 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
HOLZMARK		WELL #: A 1		RRCID -> 210756		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2018									
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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		46
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115

OIL AND GAS DIVISION

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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							
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CXL ENERGY LLC			195770																
GEO - HOPE			WELL #: 5			RRCID -> 192492			COMPL. DATE 10/08/2002			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 1250)			42528 142			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																
REID			WELL #: 1R			RRCID -> 263676			COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108							
06	3090	#	2857	-0-	-233	-0-	2857	2					N	-0-					-0-
07	3193	#	2971	-0-	-222	-0-	2971	2					N	-0-					-0-
08	3193	#	2730	-0-	-463	-0-	2730	2					N	-0-					-0-
09	3116	R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2					N	-0-					-0-
10	3410	R	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2					N	-0-					-0-
*11	3360		3430	-0-	70	70	3430	2					N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 1500)			42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.			421166											
GOODRICH-POINDEXTER UNIT			WELL #:	01	RRCID ->	286947	COMPL. DATE	04/28/2018	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	1534 -	1536	
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
06	3408 R	3408	-0-	-0-	-0-	137	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	3286 #	2839	-0-	-447	-0-	164	1	2675	2	N	-0-			-0-
08	3286 #	2810	-0-	-476	-0-	160	1	2650	2	N	-0-			-0-
09	3420 #	3017	-0-	-403	-0-	152	1	2865	2	N	-0-			-0-
10	3723	3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3551	2	N	-0-			-0-
*11	3651	3651	-0-	-0-	-0-	313	1	3338	2	N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2500)			42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CXL ENERGY LLC			195770											
GEO-HOPE			WELL #:	3	RRCID ->	190685	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2564 -	2583	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
RODEN			WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2428 -	2433	
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
09	1470 N	907	-0-	-563	-0-	907	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	950	-0-	-600	-0-	950	2			N	-0-			-0-
11	990 N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2550)			42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MODERN EXPLORATION, INC.			573226											
JACOBS			WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2869 -	2872	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2660)			42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BIG LAKE CORPORATION			069458											
LOWER YEGUA EAST			WELL #:	1	RRCID ->	217065	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2670 -	2672	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
YEGUA EAST			WELL #:	2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2684 -	2686	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700)														CNTY: LAVACA	
WANDOO ENERGY, LLC															
BRUSHY CREEK GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679															
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2730)														CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.															
POPE															
WELL #: 1 RRCID -> 287485 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714															
06	5610	#	5587	-0-	-23	-0-	223	1	5364	2	N	-0-			-0-
07	6045	#	5205	-0-	-840	-0-	301	1	4904	2	N	-0-			-0-
08	6045	#	5375	-0-	-670	-0-	305	1	5070	2	N	-0-			-0-
09	5953	R	5953	-0-	-0-	-0-	298	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	6312	R	6312	-0-	-0-	-0-	293	1	6019	2	N	-0-			-0-
11	5580	#	1606	-0-	-3974	-0-	137	1	1469	2	N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2900)														CNTY: LAVACA	
WANDOO ENERGY, LLC															
BRUSHY CREEK GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2950)														CNTY: LAVACA	
STRATCO OPERATING CO., INC.															
GOTT "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2970)														CNTY: LAVACA	
BIG LAKE CORPORATION															
YEGUA EAST															
WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HOPE (MIOCENE 3300)			42528 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805					
GEO-HOPE			WELL #: 4	RRCID -> 192499	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3187	- 3188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)			42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.			040190					
MCMANUS, C. B. ET AL			WELL #: 3A	RRCID -> 171262	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3272	- 3275
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CXL ENERGY LLC			195770					
GEO-HOPE			WELL #: 2	RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462					
TERRY-GOTT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 3040	- 3042
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WANDOO ENERGY, LLC			895737					
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #: 11	RRCID -> 183346	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3250	- 3254
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 254219	COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 3285	- 3288
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) B D PRODUCTION CO., INC. MCMANUS UNIT				42528 425 040190 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 229728	CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2007				TOTAL	DEPTH 10210	PERF. 9494	CNTY: LAVACA - 9510				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
06	1380	N	1000	-0-	-380		-0-	276	1	699	2	N	23					188
07	1364	N	916	-0-	-448		-0-	264	1	641	2	N	10					198
08	1023	N	794	-0-	-229		-0-	324	1	452	2	N	16	170	1			44
09	990	N	346	-0-	-644		-0-	144	1	194	2	N	7					51
10	930	N	620	-0-	-310		-0-	84	1	536	2	N	-0-					51
*11	1431	N	1431	-0-	-0-		-0-	160	1	1268	2	N	-3					54
								25	9									
								11	9									
								18	9									
								8	9									
								3	9									

KEBO OIL & GAS, INC. ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				453170 WELL #:	1	RRCID -> 176771	COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL	DEPTH 16255	PERF.10401	- 10463				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-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				
06	3863	X	3863	-0-	-0-		-0-	42	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-		-0-	299	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3523	X	3523	-0-	-0-		-0-	425	1	3098	2	N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-		-0-	425	1	2640	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2460	-0-	-671		-0-	391	1	2069	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2587	-0-	-443		-0-	405	1	2182	2	N	-0-					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				WELL #:	2	RRCID -> 188969	COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL	DEPTH 13055	PERF.12126	- 12894				
06	7485	X	7485	-0-	-0-		-0-	104	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	6363	X	6363	-0-	-0-		-0-	810	1	5553	2	N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-		-0-	598	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	4035	X	4035	-0-	-0-		-0-	575	1	3460	2	N	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-		-0-	621	1	3891	2	N	-0-					-0-
*11	4182	X	4182	-0-	-0-		-0-	725	1	3457	2	N	-0-					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 202894	COMPL. DATE 01/02/2004				TOTAL	DEPTH 13088	PERF.12110	- 12977				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. PRITCHARD GAS UNIT				500602 WELL #:	1	RRCID -> 262983	COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10156	- 10225				
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED				02/12/2020														

HOPE (WILCOX MASSIVE)										//CONT.//		42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
NORTH AMERICAN DRILLING CORP										613521											
WILLIAMS, C. M.										WELL #:		1		RRCID -> 220624		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10980 - 10990	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.										744277											
WILLIAMS										WELL #:		1		RRCID -> 235534		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14992		PERF.12437 - 12836	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WANDOO ENERGY, LLC										895737											
MCCABE										WELL #:		1		RRCID -> 222195		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 9461 - 9474	
06	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	2119	920	1		1199	3	Y	-0-						18		
07	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	5103	551	1		2433	3	Y	-0-						18		
08	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	7655	709	1		1564	3	Y	254						272		
							279	9													
09	DLQ	G-10	2934	-0-	2934	10589	1108	1		1826	3	Y	-0-		191	1			81		
10	DLQ	G-10	2327	-0-	2327	12916	635	1		1692	3	Y	-0-						81		
11	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	13949	157	1		699	3	Y	161		193	1			49		
							177	9													
PEARCE										WELL #:		1		RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14082 - 14094	
06	2940	X	1025	-0-	-1915	-0-	445	1		580	3	N	-0-						190		
07	3038	X	1027	-0-	-2011	-0-	190	1		837	3	N	-0-						190		
08	2263	X	1629	-0-	-634	-0-	508	1		1121	3	N	-0-						190		
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	886	1		1460	3	N	-0-						190		
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	727	1		1936	3	N	-0-						190		
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	492	1		2197	3	N	4		179	1			15		
							4	9													
KUESTER OCHOA										WELL #:		4		RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10355 - 10483	
06	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	107	1		140	3	Y	7						124		
							8	9													
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	255						Y	-0-						124		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	255						Y	-0-						124		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	255						Y	-0-						124		
10	DLQ	G-10	433	-0-	433	688	118	1		315	3	Y	-0-						124		
11	DLQ	G-10	730	-0-	730	1418	113	1		503	3	Y	104		213	1			15		
							114	9													

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		
M	ALLOW 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171
11	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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	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		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
HOPE (13,600)			42528 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
KALER ENERGY CORP.			450261											
HENLEY GU			WELL #:		6	RRCID ->	255746	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF.13502 - 13540		
06	2670 #	1788	-0-	-882	-0-	1780	2	8	9	Y	7			162
07	2790 #	1368	-0-	-1422	-0-	1362	2	6	9	Y	5	106	1	61
*08	2790 #	1193	-0-	-1597	-0-	1193	2			Y	-0-			61
*09	2700 #	409	-0-	-2291	-0-	409	2			Y	-0-			61
*10	208013	17091	-0-	-190922	-0-	17034	2	57	9	Y	52			113
*11	5970	34848	-0-	28878	28878	34576	2	272	9	Y	247	178	1	183

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	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENLEY GU				WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28 1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENLEY GU				WELL #: 4		RRCID -> 205695		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 15225		PERF.14075 - 14480				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47 1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GOTT				WELL #: 3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2702 - 2706				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (3100) CXL ENERGY LLC GEO-HOPE				42531 600 195770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
WELL #: 1				RRCID -> 190690	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3267	-	3277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HORADAM (2200 MIOCENE) HENRY HORADAM FAMILY LP HORADAM BROS.				42572 850 378533	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1				RRCID -> 163792	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 2806	PERF. 2159	-	2165	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JMM ENERGY LLC HEINRICH, HENRY				433110						
WELL #: 2				RRCID -> 157644	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2232	-	2377	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HORDES CREEK (LULING) PEGASUS PETROLEUM CORPORATION PEREIRA, F. R.				42575 142 650635	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 4				RRCID -> 043221	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 8285	PERF. 4578	-	4580	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMMAN & ANDERSON				945581						
WELL #: 7				RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874	-	7878	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
HORDES CREEK (WILCOX CONS.) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC FULLER - NEWTON, ET AL				42575 500 846255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1				RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396	-	14068	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)										//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC										//CONT.//		846255								
PETTUS, R. M. ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.										945581										
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3										WELL #:		4	RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887			
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2				N	-0-						338	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-						338	
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-						338	
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						338	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						338	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						338	
HAMMAN & ANDERSON										WELL #:		8	RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535			
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-						132	
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-						132	
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						132	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						132	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132	
HORDES CREEK (4870)										42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352										
POWELL, GENTRY T. -A-										WELL #:		3	RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882			
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2				Y	-0-						217	
07		2635 N	1057	-0-	-1578	-0-	1057	2				Y	-0-						217	
08		2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-						Y	-0-						217	
09		2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-						Y	-0-						217	
10		2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-						Y	-0-						217	
11		2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-						Y	-0-						217	
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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

HOUDMAN (WILCOX 8200)				42833 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
GODFREY				WELL #:	2	RRCID -> 256247	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8378	-	8394
M	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
06	3205 X	3205	-0-	-0- B	-0-	459 1	2718 2	N	25			282
07	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	28 9	2502 2	N	17	196 1		103
08	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	464 1	2284 2	N	24			127
09	1924 X	1924	-0-	-0- B	-0-	19 9	1603 2	N	14			141
10	1984 X	1675	-0-	-309 B	-0-	420 1	1446 2	N	12			153
11	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-	26 9		N	-0-			153
						306 1						
						15 9						
						216 1						
						13 9						
HARLAN NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 258706	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8398	-	8418
06	2501 X	2501	-0-	-0- B	-0-	351 1	2122 2	N	25			145
07	3131 X	2377	-0-	-754 B	-0-	28 9	2001 2	N	11			156
08	3131 X	2117	-0-	-1014 B	-0-	364 1	1829 2	N	-0-			156
09	3030 X	1546	-0-	-1484 B	-0-	12 9	1322 2	N	-0-			156
10	2573 X	2513	-0-	-60 B	-0-	288 1	2153 2	N	-0-			156
*11	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	224 1	2637 2	N	-0-			156
						360 1						
						675 1						
GODFREY				WELL #:	3	RRCID -> 261734	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8386	-	8403
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
GODFREY				WELL #:	4	RRCID -> 264518	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH	8705	PERF. 8448	-	8469
06	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	378 1	2232 2	N	58			216
07	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	64 9	2406 2	N	18	196 1		38
08	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	420 1	2367 2	N	15			53
09	2220 N	1654	-0-	-566 B	-0-	20 9	1378 2	N	5			58
10	2294 N	1878	-0-	-416 B	-0-	448 1	1527 2	N	-0-			58
11	2220 N	1855	-0-	-365 B	-0-	17 9	1450 2	N	-0-			58
						270 1						
						6 9						
						351 1						
						405 1						
HOUDMAN (WILCOX 8300)				42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID -> 229452	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8259	-	8284
06	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-			N	6			194
07	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	6			200
08	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-0-			N	2			202
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	6			208
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	18	176 1		50
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	30			80

HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. LUBINSKI														CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 42833 800				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 453170																	
WELL #: 1				RRCID -> 236289				COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 8596				PERF. 8492 - 8505	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	810 N	713	-0-	-97 B	-0-	210	1	503	2	N	-0-					217	
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-	195	1			22	
08	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					22	
09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					22	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22	
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 4				RRCID -> 245424				COMPL. DATE 10/27/2008				TOTAL DEPTH 8500	
																PERF. 8254 - 8277	
06	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	42	1	3821	2	N	1					79	
07	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	299	1	2776	2	N	12					91	
08	3538 X	3538	-0-	-0- B	-0-	425	1	3098	2	N	14					105	
09	3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	425	1	2640	2	N	11					116	
10	2821 X	2486	-0-	-335 B	-0-	391	1	2069	2	N	24					140	
11	2730 X	2609	-0-	-121 B	-0-	405	1	2182	2	N	20					160	
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 5				RRCID -> 249409				COMPL. DATE 03/30/2009				TOTAL DEPTH 8500	
																PERF. 8286 - 8294	
06	2040 X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	2					172	
07	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	10					182	
08	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	11					193	
09	1470 X	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	7					200	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					207	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					213	
LUBINSKI				WELL #: 2				RRCID -> 257228				COMPL. DATE 05/06/2010				TOTAL DEPTH 8600	
																PERF. 8480 - 8496	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	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	
06	7529 X	7529	-0-	-0- B	-0-	104	1	7381	2	N	40					295	
07	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	810	1	5553	2	N	31	196	1			130	
08	4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	598	1	4085	2	N	43					173	
09	4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	575	1	3460	2	N	23					196	
10	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	621	1	3891	2	N	52	175	1			73	
*11	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	725	1	3457	2	N	43					116	

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)														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															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1290 N	1061	-0-	-229 B	-0-	145 1	802 2	N	104					858	
07	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	114 9	1001 2	N	132	782	1			208	
08	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	145 9	913 2	N	143					351	
09	1050 N	610	-0-	-440 B	-0-	186 1	442 2	N	71	364	1			58	
10	1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	157 9	781 2	N	110					168	
11	1230 N	1102	-0-	-128 B	-0-	90 1	738 2	N	105					273	
						78 9									
						203 1									
						121 9									
						248 1									
						116 9									
HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)														CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
DICKSON FOUNDATION GU															
WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963															
06	5310 X	3841	-0-	-1469	-0-	63 1	3778 2	N	-0-					-0-	
07	5363 X	3264	-0-	-2099	-0-	56 1	3208 2	N	-0-					-0-	
08	5115 X	2266	-0-	-2849	-0-	41 1	2225 2	N	-0-					-0-	
09	4500 X	2416	-0-	-2084	-0-	44 1	2372 2	N	-0-					-0-	
10	4340 X	2173	-0-	-2167	-0-	42 1	2131 2	N	-0-					-0-	
11	3840 X	2040	-0-	-1800	-0-	41 1	1999 2	N	-0-					-0-	
SEVENBAR RESOURCES, LLC															
DICKSON, R. FOUNDATION															
WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289															
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-					27	
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-					27	
08	403 N	239	-0-	-164	-0-	239 2		N	-0-					27	
09	660 N	403	-0-	-257	-0-	403 2		N	-0-					27	
10	558 N	223	-0-	-335	-0-	223 2		N	-0-					27	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					27	
HUFF (403)														CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC															
OCONNOR															
WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
O'CONNOR															
WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

HUFF (403)		//CONT.//		43270 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782					
O'CONNOR		WELL #:		74	RRCID -> 214301	COMPL. DATE 07/18/2019	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4662	- 4694
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HUFF (2150)				43270 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #:		N 6	RRCID -> 210062	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3382	- 3402
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
HUFF (2200)				43270 352	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
O'CONNOR		WELL #:		76X	RRCID -> 230793	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 2234	- 2248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
RIVER RANCH -C-		WELL #:		1	RRCID -> 241970	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 5499	PERF. 2230	- 2240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
HUFF (2400)				43270 374	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
O'CONNOR		WELL #:		35D	RRCID -> 152158	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2350	- 2374
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-	N	-0-		-0-
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	N	-0-		-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	N	-0-		-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	324 1 2966 2	N	-0-	-0-

HUFF (2800) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR														
43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO 833782 WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR														
WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR -H-														
WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (2900) T-C OIL COMPANY, LLC DOC-N/RR-C UNIT														
43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 833782 WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920														
06	3750 #	3007	-0-	-743	-0-	395	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	3875 #	3103	-0-	-772	-0-	404	1	2699	2	N	-0-			-0-
08	3875 #	3811	-0-	-64	-0-	480	1	3331	2	N	-0-			-0-
09	3690 #	2648	-0-	-1042	-0-	432	1	2216	2	N	-0-			-0-
10	3565 #	2572	-0-	-993	-0-	388	1	2184	2	N	-0-			-0-
11	3690 #	2307	-0-	-1383	-0-	387	1	1920	2	N	-0-			-0-
HUFF (3000) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR "H"														
43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 833782 WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUFF (3250) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-														
43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 833782 WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678	
M	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUFF (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 52		RRCID -> 239247		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O'CONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 165388		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HUFF (5000)		43270 836		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 288532		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5048 - 5056	
06	7860 #	5648	-0-	-2212	-0-	1473 1	4175 2	N	-0-
07	6386 #	5908	-0-	-478	-0-	1550 1	4358 2	N	-0-
08	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	1691 1	5521 2	N	-0-
09	7214 R	7214	-0-	-0-	-0-	1703 1	5466 2	N	41
						45 9			
10	6880 R	6880	-0-	-0-	-0-	1657 1	5223 2	N	41
11	6990 #	5217	-0-	-1773	-0-	1296 1	3921 2	N	41

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (5250)			43270 880			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR			WELL #: 69			RRCID -> 258061			COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUFF (5500)			43270 946			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
O'CONNOR			WELL #: 14			RRCID -> 212404			COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HYNES RANCH (FB-50)			44014 264			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
FOX, W. J. "B"			WELL #: 38			RRCID -> 216253			COMPL. DATE 02/08/2011			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HYNES RANCH (6800)			44014 825			ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
SHELTON			WELL #: H 1 D			RRCID -> 280726			COMPL. DATE 07/29/2016			TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HYSAW (EDWARDS)			44028 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309															
BEYNON			WELL #: 4381			RRCID -> 242927			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11124 - 11156						
06	793 X	793	-0-	-0- B	-0-	793	2				N	-0-					180	
07	1686 X	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2				N	-0-					180	
08	1430 X	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2				N	-0-					180	
09	1260 X	668	-0-	-592 B	-0-	668	2				N	-0-					180	
10	1674 X	761	-0-	-913 B	-0-	761	2				N	-0-					180	
11	1620 X	658	-0-	-962 B	-0-	658	2				N	-0-					180	
MCSWEEN 101			WELL #: 1			RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 11066 - 11100						
06	1955 X	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2				N	-0-					223	
07	2251 X	2251	-0-	-0- B	-0-	2208	2	43	9		N	39					262	
08	2170 X	1986	-0-	-184 B	-0-	1983	2		3	9	N	3					265	
09	1950 X	1558	-0-	-392 B	-0-	1538	2		20	9	N	18					283	
10	2495 X	2495	-0-	-0- B	-0-	2475	2		20	9	N	18	186	1			115	
11	2190 X	1817	-0-	-373 B	-0-	1792	2		25	9	N	23					138	

HYSAW (EDWARDS)																	//CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC																	//CONT.// 368309																
HORSE THIEF 438																	WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146																
M	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															
06		2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-			2347 2			N	-0-					177															
07		3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-			3064 2	7	9	N	6					183															
08		4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-			4847 2	75	9	N	68					251															
09		3660 X	1974	-0-	-1686 B	-0-			1968 2	6	9	N	5	176	1			80															
10		4232 X	4232	-0-	-0- B	-0-			4159 2	73	9	N	66					146															
11		4770 X	2222	-0-	-2548 B	-0-			2177 2	45	9	N	41					187															
WHITESIDE 335																	WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091																
06		785 N	785	-0-	-0- B	-0-			785 2			N	-0-					220															
07		869 N	869	-0-	-0- B	-0-			869 2			N	-0-					220															
08		1178 N	748	-0-	-430 B	-0-			748 2			N	-0-					220															
09		780 N	437	-0-	-343 B	-0-			437 2			N	-0-	155	1			65															
10		868 N	456	-0-	-412 B	-0-			456 2			N	-0-					65															
11		720 N	288	-0-	-432 B	-0-			288 2			N	-0-					65															
BURRIS 54																	WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148																
06		2120 X	2120	-0-	-0- B	-0-			2112 2	8	9	N	7					177															
07		1194 X	1194	-0-	-0- B	-0-			1180 2	14	9	N	13					190															
08		5199 X	5199	-0-	-0- B	-0-			5166 2	33	9	N	30					220															
09		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-			4588 2	32	9	N	29	176	1			73															
10		7391 X	7391	-0-	-0- B	-0-			7369 2	22	9	N	20					93															
11		5040 X	3384	-0-	-1656 B	-0-			3384 2			N	-0-					93															
INPEX EAGLE FORD, LLC																	424753																
CLARK, TOM																	WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107																
06		1631 X	1631	-0-	-0- B	-0-			1597 2	34	9	N	31					54															
07		1674 X	1565	-0-	-109 B	-0-			1547 2	18	9	N	16					70															
08		1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-			1394 2	10	9	N	9					79															
09		2027 X	2027	-0-	-0- B	-0-			2018 2	9	9	N	8					87															
10		1674 X	1223	-0-	-451 B	-0-			1213 2	10	9	N	9					96															
11		1620 X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-						N	NO RPT					96															
IDA WEITZ (3800)																	44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA																
FIELD PETROLEUM CORP.																	266906																
BUHLER "A"																	WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
INEZ (FRIO 4700)																	44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA																
GEONATURAL RESOURCES, INC.																	300805																
MCCORD																	WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583																
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															

INEZ (FRIO 5200)				44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805											
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	N/A		
M	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHINDLER				WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	5104	-	5108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737											
GARCITAS CREEK GU				WELL #:	1	RRCID ->	207825	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5129	-	5134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INEZ (8600)				44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.				864806											
ROBERTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	8496	-	8510
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ISAACKS (EDWARDS)				44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC				253102											
CHARLES NICHOLS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12750	-	14521
06	2190 #	1886	-0-	-304 B	-41627	1886	2				N	-0-			-0-
07	2263 #	1800	-0-	-463 B	-42090	1800	2				N	-0-			-0-
08	1612 #	1771	-0-	159 B	-41931	1771	2				N	-0-			-0-
09	1890 #	1822	-0-	-68 B	-41999	1822	2				N	-0-			-0-
10	1953 #	2310	-0-	357 B	-41642	2310	2				N	-0-			-0-
11	1890 #	1895	-0-	5 B	-41637	1895	2				N	-0-			-0-
J. W. RAY (2000)				45217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
DELEON PARTNERS, LTD.				212100											
RAY, J. W. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	082495	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	1996	-	2000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)														CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.															
MCNEILL F															
WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315															
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CIMARRON ENGINEERING, LLC															
LJ															
WELL #: 2 RRCID -> 288676 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5371 - 5413															
06	6690		816	-0-	-5874 B	-12944	816	2			N	-0-			14
07	6913		769	-0-	-6144 B	-19088	769	2			N	-0-			14
08	1395 #		2867	-0-	1472 B	-17616	2867	2			N	-0-			14
09	810 #		1504	-0-	694 B	-16922	1504	2			N	-0-			14
10	837 #		328	-0-	-509 B	-17431	328	2			N	-0-			14
11	2760 #		652	-0-	-2108 B	-19539	652	2			N	-0-			14
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
DOBIE															
WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333															
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
10	0 N		-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-			92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	NO RPT			92
JACKSON RANCH (YEGUA 5400)														CNTY: LIVE OAK	
VAQUERO OPERATING															
PARKER															
WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
JACKSON RANCH (YEGUA 5440)														CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
MCNEILL WEST UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312															
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			13
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			13
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			13
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			13
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			13
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			13

JANSKY (10350)													CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 101606														
COMPL. DATE 02/20/1983														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF. 10347 - 10355														
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
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	562 1	2003 2	N	60					189
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	66 9	2303 2	N	100		164 1			125
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	110 9	2058 2	N	52					177
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	445 1	2102 2	N	71					248
10	2542 N	2103	-0-	-439	-0-	57 9	1667 2	N	43		182 1			109
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	419 1		N		NO RPT				109
						78 9								
						389 1								
						47 9								

JANSKY (10600)													CNTY: LAVACA	
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC														
GERDES														
WELL #: 1														
RRCID -> 206473														
COMPL. DATE 01/15/2004														
TOTAL DEPTH 11910														
PERF. 10608 - 10646														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 02/20/2019														

JANSSEN (9950)													CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY														
JANSSEN GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 109270														
COMPL. DATE 12/06/1983														
TOTAL DEPTH 10350														
PERF. 9975 - 9999														
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-					185
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119 2	9 9	Y	8					193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					193
09	210 N	74	-0-	-136	-0-	72 2	2 9	Y	2					195
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		Y	-0-					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					195

JANSSEN, E. (9750)													CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY														
JANSSEN GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 118124														
COMPL. DATE 08/12/1985														
TOTAL DEPTH 10300														
PERF. 9726 - 9804														
06	3180 #	2925	-0-	-255	-0-	2903 2	22 9	Y	20					80
07	3038 #	3023	-0-	-15	-0-	3013 2	10 9	Y	9					89
08	3100 #	2874	-0-	-226	-0-	2846 2	28 9	Y	25					114
09	3000 #	1743	-0-	-1257	-0-	1739 2	4 9	Y	4					118
10	3100 #	1337	-0-	-1763	-0-	1330 2	7 9	Y	6					124
*11	3450	3973	-0-	523	523	3943 2	30 9	Y	27		135 1			16

JENNIE BELL (WILCOX 11500)															46166 180 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT														
REMORA OPERATING, LLC															701613																								
BELL, W. T. GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 205709					COMPL. DATE 10/21/2004					TOTAL DEPTH 13700					PERF.11933 - 12057				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
06		4470 X	3537	-0-	-933	-0-			437 1	2966	3	N	122			198 1			480																				
07		4619 X	3679	-0-	-940	-0-			134 9	3124	3	N	119			3 1			596																				
08		4619 X	4281	-0-	-338	-0-			424 1	3745	3	N	118			197 1			517																				
09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-			131 9	4125	3	N	148			9 1			656																				
10		4216 X	3323	-0-	-893	-0-			406 1	2728	3	N	107			188 1			575																				
11		4140 X	2800	-0-	-1340	-0-			130 9	2410	3	N	105			6 1			674																				
									522 1																														
									163 9																														
									477 1																														
									118 9																														
									274 1																														
									116 9																														
BELL, W. T. GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 207937					COMPL. DATE 03/30/2008					TOTAL DEPTH 13000					PERF.11514 - 12116				
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-			565 1	3835	3	N	95			221 1			579																				
07		4278 X	3065	-0-	-1213	-0-			105 9	2630	3	N	71			9 1			641																				
08		4278 X	2957	-0-	-1321	-0-			357 1	2581	3	N	87			34 1			694																				
09		4140 X	3501	-0-	-639	-0-			78 9	3002	3	N	108			206 1			596																				
10		4278 X	3509	-0-	-769	-0-			280 1	2890	3	N	104			18 1			682																				
11		4140 X	3234	-0-	-906	-0-			96 9	2817	3	N	88			18 1			752																				
									380 1																														
									119 9																														
									505 1																														
									114 9																														
									320 1																														
									97 9																														
BELL, W. T. GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 212472					COMPL. DATE 05/14/2005					TOTAL DEPTH 16267					PERF.11953 - 12021				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75																				
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						75																				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75																				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75																				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75																				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						75																				
BELL, W. T. GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 216418					COMPL. DATE 04/09/2011					TOTAL DEPTH 12761					PERF.11760 - 11791				
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-			107 1	728	3	N	44			3 1			432																				
07		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			48 9	1049	3	N	79			1 1			510																				
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-			142 1	1082	3	N	60			170 1			400																				
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			87 9	972	3	N	55			2 1			453																				
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-			117 1	758	3	N	50			1 1			502																				
*11		787 N	787	-0-	-0-	-0-			66 9	655	3	N	53			181 1			374																				
									123 1																														
									61 9																														
									132 1																														
									55 9																														
									74 1																														
									58 9																														
BELL, W. T. GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 216697					COMPL. DATE 08/30/2005					TOTAL DEPTH 13100					PERF.12414 - 12470				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																				

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT														
//CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
//CONT.// 701613														
WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	1799 347 9	1 12213 3	N	315	905 1			969	
07	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	1781 393 9	1 13108 3	N	357	420 1			906	
08	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	1563 512 9	1 14432 3	N	465	480 1			891	
09	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	1672 504 9	1 13222 3	N	458	597 1			752	
10	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	2262 505 9	1 12950 3	N	459	333 1			878	
*11	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	1523 495 9	1 13418 3	N	450	520 1			808	
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380														
06	2580 X	2445	-0-	-135	-0-	311 24 9	1 2110 3	N	22	45 1			283	
07	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	239 23 9	1 1762 3	N	21	9 1			295	
08	2573 N	2199	-0-	-374	-0-	212 26 9	1 1961 3	N	24	37 1			282	
09	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	232 26 9	1 1835 3	N	24	29 1			277	
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	327 26 9	1 1875 3	N	24	19 1			282	
11	2130 N	2012	-0-	-118	-0-	203 24 9	1 1785 3	N	22	19 1			285	
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162														
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	372 161 9	1 2530 3	N	146	233 1			494	
07	3410 X	2872	-0-	-538	-0-	331 103 9	1 2438 3	N	94	11 1			577	
08	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	289 112 9	1 2672 3	N	102	222 1			457	
09	3300 X	2568	-0-	-732	-0-	276 107 9	1 2185 3	N	97	33 1			521	
10	3162 X	2587	-0-	-575	-0-	367 120 9	1 2100 3	N	109	201 1			429	
*11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	296 162 9	1 2604 3	N	147	22 1			554	
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644														
06	2700 N	2158	-0-	-542	-0-	260 131 9	1 1767 3	N	119	225 1			250	
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	329 109 9	1 2422 3	N	99	9 1			340	
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	214 67 9	1 1981 3	N	61	37 1			364	
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	234 97 9	1 1851 3	N	88	29 1			423	
10	2852 N	1753	-0-	-1099	-0-	250 75 9	1 1428 3	N	68	199 1			292	
11	2190 N	2039	-0-	-151	-0-	193 142 9	1 1704 3	N	129	19 1			402	

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1590 N	823	-0-	-767	-0-	100 1 44 9	679 3	N	40	26 1	291
07	1581 N	625	-0-	-956	-0-	69 1 47 9	509 3	N	43	5 1	329
08	1271 N	725	-0-	-546	-0-	65 1 58 9	602 3	N	53	198 1	184
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	89 1 62 9	706 3	N	56	16 1	224
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	135 1 35 9	773 3	N	32	11 1	245
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	75 1 61 9	661 3	N	55	11 1	289

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648			
06	16620 X	13371	-0-	-3249	-0-	1655 1 475 9	11241 3	N	432	663 1	1504
07	16678 X	14470	-0-	-2208	-0-	1672 1 486 9	12312 3	N	442	431 1	1515
08	14849 X	14482	-0-	-367	-0-	1367 1 487 9	12628 3	N	443	617 1	1341
09	14370 X	13803	-0-	-567	-0-	1496 1 474 9	11833 3	N	431	375 1	1397
10	14849 X	13410	-0-	-1439	-0-	1927 1 455 9	11028 3	N	414	313 1	1498
11	14010 X	11881	-0-	-2129	-0-	1168 1 426 9	10287 3	N	387	496 1	1389

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460			
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	78 1 62 9	529 3	N	56	189 1	215
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	83 1 48 9	607 3	N	44	1 1	258
08	961 N	817	-0-	-144	-0-	73 1 72 9	672 3	N	65	5 1	318
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	55 1 56 9	436 3	N	51	4 1	365
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	94 1 77 9	539 3	N	70	180 1	255
11	780 N	503	-0-	-277	-0-	46 1 53 9	404 3	N	48	3 1	300

JILLIAN (YEGUA)		46366 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206							
JACKSON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 155508		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20									

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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-	

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MODERN EXPLORATION, INC.				573226						
FRANKE		WELL #:		1	RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939						
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		1	RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019 - P/A 01/09/19										

SWICKHEIMER		WELL #:		2	RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19										

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103						
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NEW														47065 250 NON-ASSOCIATED 224880				CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488																									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	CODE *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT *	CODE *	EOM BALANCE									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				89									
KAREN BEAUCHAMP (2100) PARAMONT, INC. RIGGS, GERTRUDE														48104 423 NON-ASSOCIATED 639031				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187																									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
KAREN BEAUCHAMP (2600) RICARDO OIL & GAS INC. ROUDON RANCH														48104 611 NON-ASSOCIATED 706616				EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741																									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
KAREN BEAUCHAMP (2626) PARAMONT, INC. RIGGS, GERTRUDE														48104 630 NON-ASSOCIATED 639031				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252																									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
KAREN BEAUCHAMP (2700) MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. RIGGS, GERTRUDE														48104 658 NON-ASSOCIATED 584550				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705																									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									

KARON (LULING) FOURTH FLOOR OPERATING LLC KARON UNIT				48146 166 280967		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	3	RRCID ->	056522	COMPL. DATE	05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7245 -	7249				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846						N	NO RPT						-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207						N	NO RPT						-0-
11	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				
06	870 #	271	-0-	-599	-0-	24	1	243	3	Y	4	9	1					3
07	496 #	335	-0-	-161	-0-	30	1	297	2	Y	7	8	1					2
08	434 #	330	-0-	-104	-0-	30	1	296	2	Y	4	4	1					2
09	330 #	228	-0-	-102	-0-	18	1	207	2	Y	3	3	1					2
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	21	1	236	2	Y	3	3	1					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT							2
KARON UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
KARON UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	061318	COMPL. DATE	12/07/1957	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.//		280967								
KARON UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7174 - 7194	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KARON UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KARON UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7164 - 7174	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KARON UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7267 - 7277	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KARON UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH	7301	PERF. 7190 - 7220	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KARON UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7202 - 7210	
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	218 3	Y	4	6 1	3
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	222 2	Y	4	6 1	1
08	248 #	243	-0-	-5	-0-	22 3	1 9	218 2	Y	3	3 1	1
09	243 R	243	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	219 2	Y	4	3 1	2
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	18 3	1 9	194 2	Y	3	3 1	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967													
KARON UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 090485			COMPL. DATE 08/31/1980			TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:		32	RRCID -> 093975			COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	2070 #	178	-0-	-1892	-0-	14	1	161	3	Y	3	16	1				2	
07	1581 #	174	-0-	-1407	-0-	3	9	158	2	Y	2	3	1				1	
08	1581 #	243	-0-	-1338	-0-	14	1	223	2	Y	2	2	1				1	
09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	2	9	653	2	Y	10	6	1				5	
10	341 #	313	-0-	-28	-0-	18	1	288	2	Y	3	6	1				2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59	1										2	
						11	9											
						22	1											
						3	9											
KARON LULING UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140				
06	13965 R	13965	-0-	-0-	-0-	1228	1	12503	3	Y	213	330	1				155	
07	14141 R	14141	-0-	-0-	-0-	234	9	12589	2	Y	260	338	1				77	
08	14043 #	13954	-0-	-89	-0-	1266	1	12518	2	Y	157	171	1				63	
09	14513 R	14513	-0-	-0-	-0-	286	9	13100	2	Y	210	168	1				105	
10	14446 #	13171	-0-	-1275	-0-	1263	1	11881	2	Y	187	169	1				123	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	173	9											
						1182	1											
						231	9											
						1084	1											
						206	9											
														</				

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//		280967															
KARON LULING UNIT			WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135	-	7176					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

KARON LULING UNIT			WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172	-	7177					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

KARON (MACKHANK)					48146 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967															
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430	-	7438					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	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					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

KARON (SLICK)					48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967															
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017	-	7125					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						103

KARON-SLICK UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062	-	7180					
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-		63	1	636	3	N	-0-							30
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-		63	1	623	2	N	-0-							30
08	713	N	678	-0-	-35	-0-		62	1	616	2	N	-0-							30
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-		57	1	625	2	N	-0-							30
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-		54	1	601	2	N	-0-							30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							30

KARON (SLICK)			//CONT.//			48146 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			//CONT.//			280967											
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:			2AU	RRCID -> 002317			COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037				
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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11		0 X	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				
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			34	
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 175942			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2	
KASPER, S. (KNAVE)						48198 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
OVERTON PARK OIL & GAS LP						628656											
KUESTER			WELL #:			1	RRCID -> 144275			COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 16228 PERF. 13125 - 13142				
06	7500	X	6639	-0-	-861	-0-	4	1	6594	3	Y	37				399	
07	7533	X	6728	-0-	-805	-0-	41	9	6699	3	Y	25	175	1		249	
08	DLQ	G-10	7666	-0-	7666	7666	28	9	7480	3	Y	161	170	1		240	
09	DLQ	G-10	7596	-0-	7596	15262	177	9	7550	3	Y	36				276	
10	DLQ	G-10	8119	-0-	8119	23381	40	9	8042	3	Y	35				311	
11	DLQ	G-10	8010	-0-	8010	31391	38	1	7925	3	Y	67				378	
							39	9									
							11	1									
							74	9									
KATIE WELDER (F-4)						48268 100	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.						040597											
WELDER			WELL #:			1	RRCID -> 275703			COMPL. DATE 09/28/2014			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592				
06	2580	#	1555	-0-	-1025	-0-	1555	2			N	-0-				-0-	
07	2976	#	1802	-0-	-1174	-0-	1802	2			N	-0-				-0-	
08	2852	#	2371	-0-	-481	-0-	2371	2			N	-0-				-0-	
09	2760	#	2215	-0-	-545	-0-	2215	2			N	-0-				-0-	
10	2635	#	2479	-0-	-156	-0-	2479	2			N	-0-				-0-	
11	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				-0-	

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	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			38
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			38
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			38
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					38

WAGNER GAS UNIT				WELL #: 2 H	RRCID -> 212224	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 14079	PERF.13948	-	15660	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

P1 ENERGY, LLC				631633							
RHODES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 168731	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13421	-	13468	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067138		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL	DEPTH 14815	PERF.13820 - 14815		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079465		COMPL. DATE 06/22/1978		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13495 - 13636		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13640 - 15561		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL	DEPTH 17037	PERF.13633 - 15835		
06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	3916	3	17 9	Y	15		67
07	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	-0-	5167	3	22 9	Y	20		87
08	DLQ G-10	7713	-0-	7713	7713	7713	7679	3	34 9	Y	31		118
09	DLQ G-10	5294	-0-	5294	13007	5270	3	24 9	Y	22			140
10	DLQ G-10	5483	-0-	5483	18490	5459	3	24 9	Y	22			162
11	DLQ G-10	6305	-0-	6305	24795	6279	3	26 9	Y	24	173 1		13

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13645 - 15680		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL	DEPTH 13505	PERF.13480 - 16234		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL	DEPTH 13875	PERF.13985 - 17470		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

KAWITT (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785														
CNTY: DE WITT														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
RUPPERT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	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														
06	4980	X	1104	-0-	-3876	-0-	86	1	958	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5146	X	1542	-0-	-3604	-0-	60	4	715	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	5918	-0-	5918	5918	317	1	5601	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	990	-0-	990	6908	63	1	927	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	963	-0-	963	7871	68	1	895	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4664	-0-	4664	12535	325	1	4339	3	Y	-0-	-0-	-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2

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					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		59						N	-0-					-0-	
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 217626			COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 10014			PERF. 9204 - 9214					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
KAWITT (YEGUA)			48324 750			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC			600683																	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 246135			COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 3751 - 3757					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK			WELL #: 2			RRCID -> 257117			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 4100			PERF. 2625 - 2630					
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		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					
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					86	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					86	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					86	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					86	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					86	
11		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					
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		//CONT.//		600683							
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640		
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
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729		
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941		
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-	-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O			ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1	N			1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
07	3	N			3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
08	1	N			1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
09	1	N			1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
*10	2	N			2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
11	3	N			NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCFADDIN, J. A.			WELL #:	45	RRCID ->	266057	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2837	-	2912
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KAY CREEK (3500)					48352 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035					
MCFADDIN, J.A.					WELL #:	RRCID -> 198521	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3448 - 3570
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20
NO RPT								NO RPT		20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013										

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA											
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560																	
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4880 - 5000									
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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
FRIO RESOURCES, LLC		286622																	
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3971 - 3975									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550							Y	-0-					-0-	
KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3895 - 3909									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA											
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171																	
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					106	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	92	2	N	65	101	1				70	
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9	242	2	N	167	71	1				166	
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	184	9	224	2	N	188	154	1				200	
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	1	201	2	N	171	172	1				199	
							207	9											
							1293	1											
							188	9											
KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
FRIO RESOURCES, LLC		286622																	
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

KEERAN (5500)		//CONT.//		48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 168115	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5483 - 5485				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KEERAN (5830)				48452 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
BULL OIL COMPANY, LLC				106446								
KEERAN RANCH		WELL #:		2 U	RRCID -> 167015	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 6514	PERF. 5805 - 5808				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
KEERAN (6200)				48452 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 204461	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6282 - 6286				
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34 1	189 9	Y	172	229 1	38
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28 1	156 9	Y	142	145 1	35
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	18 1	101 9	Y	92	112 1	15
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	10 1	55 9	Y	50	56 1	9
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	16 1	86 9	Y	78	72 1	15
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	4 1	21 9	Y	19	28 1	6
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				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
11	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				
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	25 1	135 9	Y	123	149 1	27
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	34 1	188 9	Y	171	156 1	42
08	DLQ	G-10	208	-0-	208	208	32 1	176 9	Y	160	176 1	26
09	DLQ	G-10	208	-0-	208	416	32 1	176 9	Y	160	158 1	28
10	DLQ	G-10	202	-0-	202	618	31 1	171 9	Y	155	153 1	30
11	DLQ	G-10	160	-0-	160	778	25 1	135 9	Y	123	117 1	36
KEERAN, EAST (5470)				48453 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
HK RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 208191	COMPL. DATE 09/03/2015	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 3706 - 5426				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 568

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) FRIO RESOURCES, LLC KEERAN "A"				48454 284 286622	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
WELL #: 33				RRCID -> 134146	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 4811	PERF. 4020	-	4023							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) GBS OIL & GAS, LLC KEERAN RANCH				48458 332 298357	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA									
WELL #: C 2				RRCID -> 206934	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 3380	-	3386							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) PONTIAC OIL, INC. COLE, EMMETT				48521 720 670449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN									
WELL #: 1				RRCID -> 127031	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7312	-	7322							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) PONTIAC OIL, INC. BARNETT, P. M. UNIT				48521 905 670449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN									
WELL #: 1				RRCID -> 134558	COMPL. DATE 04/14/1990	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8838	-	8854							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) EVEREST RESOURCE COMPANY MUELLER				48699 600 252057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA									
WELL #: 1				RRCID -> 213269	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5418	-	5424							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																

OIL AND GAS DIVISION

KENEY, CENTRAL (EDWARDS) CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. COLLINS-MCDOWELL										48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES 194215 WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439									
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
ENSIGN OPERATING LLC HOMEYER										253102 WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514									
06	1530 X	865	-0-	-665	-0-	847	2	18	9	N	16								158
07	4340 X	1360	-0-	-2980	-0-	1342	2	18	9	N	16								174
08	4340 X	1424	-0-	-2916	-0-	1407	2	17	9	N	15								189
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-								189
10	1364 X	984	-0-	-380	-0-	984	2			N	-0-								189
11	1380 X	907	-0-	-473	-0-	907	2			N	-0-								189
JONES, EDWIN M. OIL CO. SYRING, R. J.										441320 WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924									
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3667	3	25	9	N	23								325
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	N	19								344
08	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2434	3	8	9	N	7								351
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2570	3	18	9	N	16								367
*10	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1816	3	26	9	N	24								391
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT								391
KENEY, SW. (EDWARDS) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION J. RUHMANN GAS UNIT 1-E										48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES 216748 WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E										WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481									
06	5040 X	4946	-0-	-94	-0-	592	1	4354	2	N	-0-								164
07	5239 X	3786	-0-	-1453	-0-	3786	2			N	-0-								164
08	5239 X	4412	-0-	-827	-0-	4412	2			N	-0-								164
09	5070 X	4150	-0-	-920	-0-	4150	2			N	-0-								164
10	5239 X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	2			N	-0-								164
11	4950 X	1527	-0-	-3423	-0-	1527	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									
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	662	1	5519	2	N	-0-								167
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-								167
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6007	2	7	9	N	6								173
09	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-								173
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-								173
*11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-								173

KENEY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E														
WELL #: 2														
RRCID -> 144512														
COMPL. DATE 01/26/1993														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13068 - 13299														
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	
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	288 1	2436 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	
*11	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	64	
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E														
WELL #: 2														
RRCID -> 213720														
COMPL. DATE 09/25/2008														
TOTAL DEPTH 13241														
PERF.12988 - 14230														
06	3360 X	3357	-0-	-3	-0-	358 1	2999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	
07	4743 X	3202	-0-	-1541	-0-	3202 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	
10	4247 X	4146	-0-	-101	-0-	4146 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	
*11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	190	
ENSIGN OPERATING LLC														
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 120698														
COMPL. DATE 03/07/1986														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13101 - 13428														
06	2550 X	1382	-0-	-1168	-0-	217 1	1156 2	Y	8				95	
07	3565 X	2115	-0-	-1450	-0-	363 1	1742 2	Y	9				104	
08	3565 X	2557	-0-	-1008	-0-	502 1	2046 2	Y	8				112	
09	3300 X	2786	-0-	-514	-0-	544 1	2242 2	Y	-0-				112	
*10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	440 1	2472 2	Y	-0-				112	
*11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	602 1	1915 2	Y	-0-				112	
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 5														
RRCID -> 131972														
COMPL. DATE 08/20/1989														
TOTAL DEPTH 13418														
PERF.13084 - 13356														
06	5820 X	2987	-0-	-2833	-0-	471 1	2507 2	Y	8				95	
07	6014 X	3718	-0-	-2296	-0-	640 1	3068 2	Y	9				104	
08	6231 X	3197	-0-	-3034	-0-	628 1	2560 2	Y	8				112	
09	6030 X	3863	-0-	-2167	-0-	754 1	3109 2	Y	-0-				112	
10	5456 X	3123	-0-	-2333	-0-	472 1	2651 2	Y	-0-				112	
11	3600 X	1640	-0-	-1960	-0-	392 1	1248 2	Y	-0-				112	
KENEY, SW. (SLIGO)														
CWR MANAGEMENT LLC														
MCDOWELL SWD														
WELL #: 1D														
RRCID -> 212748														
COMPL. DATE 01/17/2003														
TOTAL DEPTH 16300														
PERF. 2906 - 2946														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

KENEDY, SW. (SLIGO)				//CONT.//	48850 390	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KARNES					
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						
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	
06	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KERR (LULING)				49057 240	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY				891175												
RAY, GEORGE A.				WELL #:	101	RRCID ->	183627	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7396 - 7426			
06	2850 X	873	-0-	-1977	-0-	56 1	814 3	Y	3	6 1			3			
						3 9										
07	2945 X	939	-0-	-2006	-0-	928 3	11 9	Y	10	7 1			6			
08	1364 N	268	-0-	-1096	-0-	14 1	239 3	Y	14	11 1			9			
						15 9										
09	3000 N	3218	-0-	218	218	268 1	2930 3	Y	18				27			
						20 9										
10	3028 N	2810	-0-	-218	-0-	240 1	2514 3	Y	51	36 1			42			
						56 9										
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	286 1	1882 3	Y	18	31 1			29			
						20 9										

RAY, GEORGE A.				WELL #:	104	RRCID ->	185398	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7316 - 7366		
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	7 1	98 3	Y	5	7 1			4		
						6 9									
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	329 3	28 9	Y	25	16 1			13		
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	Y	83	54 1			42		
						91 9									
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30 1	327 3	Y	19				61		
						21 9									
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	295 3	Y	51	52 1			60		
						56 9									
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	87 1	573 3	Y	19	41 1			38		
						21 9									

RAY, GEORGE A.				WELL #:	99 F	RRCID ->	219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7307 - 7313		
06	13614 X	1166	-0-	-12448	-0-	66 1	955 3	Y	132	327 1			166		
						145 9									
07	3379 X	115	-0-	-3264	-0-	1 3	114 9	Y	104	149 1			121		
08	3193 X	35	-0-	-3158	-0-	2 3	33 9	Y	30	85 1			66		
09	2820 X	59	-0-	-2761	-0-	1 1	16 3	Y	38				104		
						42 9									
10	2604 X	6	-0-	-2598	-0-	2 3	4 9	Y	4	50 1			58		
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-	30 1			28		

KERR (MASSIVE)			49057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY			891175														
RAY, GEORGE A.			WELL #: 100-D		RRCID -> 180248		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7516 - 7532						
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
06		3000 N	3187	-0-	187	278	205	1	2982	3	Y	-0-					-0-
07		4079 X	3801	-0-	-278	-0-	3801	3			Y	-0-					-0-
08		3224 X	3062	-0-	-162	-0-	167	1	2895	3	Y	-0-					-0-
09		3180 X	2990	-0-	-190	-0-	250	1	2740	3	Y	-0-					-0-
10		3813 X	2761	-0-	-1052	-0-	241	1	2520	3	Y	-0-					-0-
11		3690 X	2528	-0-	-1162	-0-	320	1	2101	3	Y	97	50	1			47
							107	9									
RAY, GEORGE A.			WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7805 - 7834						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KERR (REKLAW)			49057 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY			891175														
RAY, GEORGE A.			WELL #: 79		RRCID -> 055776		COMPL. DATE 07/01/1973		TOTAL DEPTH 8202		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #: 89		RRCID -> 137563		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7014 - 7028						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAY, GEORGE A			WELL #: 103 D		RRCID -> 207110		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7038 - 7046						
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KERR (7600)			49057 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WAGNER OIL COMPANY			891175														
RAY, GEORGE A.			WELL #: 93		RRCID -> 153123		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 4035 - 4760						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERR (7910)		49057 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY		891175						
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-F	RRCID -> 180476	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7933	- 7954	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104	RRCID -> 221274	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8088	- 8096	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KERR (8200)		49057 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY		891175						
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-D	RRCID -> 181054	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8228	- 8246	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KINKLER (5700)		49535 799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
FINALY RESOURCES LLC		268323						
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 256120	COMPL. DATE 12/26/2009	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5674	- 5683	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085						
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #: 2 C	RRCID -> 048483	COMPL. DATE 02/12/1970	TOTAL DEPTH 11744	PERF. N/A		
06	1020 S	130	-0-	-890	-0-	5 1	125 2	190
07	961 S	811	-0-	-150	-0-	10 1	801 2	190
08	718 S	718	-0-	-0-	-0-	10 1	708 2	190
09	607 S	607	-0-	-0-	-0-	10 1	597 2	190
10	806 S	412	-0-	-394	-0-	10 1	402 2	190
11	690 S	286	-0-	-404	-0-	5 1	281 2	190
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241						N	-0-					-0-
11	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65

M.A. WESLEY				WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11096 - 11658					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

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					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT					
KOENIG UNIT "B"				273611													
				WELL #: 1		RRCID -> 173789		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10730 - 10740					
06	513 N	513	-0-	-0-		-0-	27	1	442	2	N	40					95
07	450 N	450	-0-	-0-		-0-	44	9									
08	436 N	436	-0-	-0-		-0-	20	1	329	2	N	92	169	1			18
09	651 N	651	-0-	-0-		-0-	101	9									
10	465 N	405	-0-	-0-		-0-	23	1	381	2	N	29					47
*11	438 N	438	-0-	-0-		-0-	32	9									
							35	1	577	2	N	35					82
							39	9									
							21	1	344	2	N	36					118
							40	9									
							23	1	378	2	N	34					152
							37	9									

KOERTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10981 - 11012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			36
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	36 1		-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11060 - 11084				
06	5013 X	5013	-0-	-0- B	-0-	450	1	4458	2	N	95			209
07	4991 X	4812	-0-	-179 B	-0-	105	9	4285	2	N	56	150 1		115
08	5177 X	5087	-0-	-90 B	-0-	62	9	4579	2	N	39			154
09	5010 X	4786	-0-	-224 B	-0-	43	9	4283	2	N	48			202
10	5177 X	4956	-0-	-221 B	-0-	450	1	4416	2	N	82	189 1		95
11	5010 X	4621	-0-	-389 B	-0-	90	9	4101	2	N	64			159
						70	9							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WOLF-COWLING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390		PERF.10998 - 11270				
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			178
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	46	2	2 9		N	2			180
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			180
09	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-			180
10	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-			180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
KEERAN ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4360 - 4380				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KOONTZ (4680)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
KEERAN														
//CONT.// 50207 450					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
//CONT.// 208171										CNTY: VICTORIA				
WELL #: 14					RRCID -> 269778					COMPL. DATE 04/04/2018				
					TOTAL DEPTH 7000					PERF. 4700 - 4866				
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	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KOONTZ (4700)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
KEERAN														
50207 468					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
208171										CNTY: VICTORIA				
WELL #: 4					RRCID -> 215229					COMPL. DATE 08/27/2015				
					TOTAL DEPTH 7150					PERF. 3676 - 4066				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
KOONTZ (4750)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
KEERAN														
50207 520					ASSOCIATED					CAPACITY				
208171										CNTY: VICTORIA				
WELL #: 19					RRCID -> 275804					COMPL. DATE 09/12/2014				
					TOTAL DEPTH 5000					PERF. 4466 - 4470				
06	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	2915	1	1329	2	N	-0-			-0-
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	3432	1	931	2	N	-0-			-0-
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	3505	1	818	2	N	-0-			-0-
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	3646	1	760	2	N	-0-			-0-
10	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4042	1	746	2	N	-0-			-0-
*11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	3982	1	635	2	N	-0-			-0-
REPKA-KILGORE														
WELL #: 1					RRCID -> 280940					COMPL. DATE 03/21/2014				
					TOTAL DEPTH 7000					PERF. 4452 - 4740				
06	3720 X	10	-0-	-3710	-0-	9	2	1	9	Y	1			117
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			73		Y	73	136	1	54
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	2844	1	664	2	Y	99	84	1	69
						109	9							
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2602	1	608	2	Y	67	82	1	54
						74	9							
10	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	4339	1	801	2	Y	153	123	1	84
						168	9							
*11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4096	1	665	2	Y	93			177
						102	9							
KOONTZ (5500)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
KEERAN														
50207 624					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
208171										CNTY: VICTORIA				
WELL #: 5					RRCID -> 130287					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 5688					PERF. 4050 - 4064				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

KUESTER (WILCOX 8070)			50364 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602					
SPUR T GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 253882	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8374 - 8377
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA ROSA (5300)			50975 444	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
LA ROSA UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 052613	COMPL. DATE 05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 5352 - 5356
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
LA ROSA UNIT			WELL #: 24	RRCID -> 083006	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6138 - 6154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560												
LA ROSA GAS UNIT			WELL #:		28		RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5594 - 5600				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	1573					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	26					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAROSA UNIT			WELL #:		16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065				
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2		Y	-0-						-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-						-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-						-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-						-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-						-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-						-0-

LAROSA UNIT			WELL #:		22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)				//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 701560														
LAROSA UNIT				WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210	N		7	-0-	-203	-0-		7 2			N	-0-					-0-
07	31	N		30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-					-0-
08	26	N		26	-0-	-0-	-0-		26 2			N	-0-					-0-
09	259	N		259	-0-	-0-	-0-		259 2			N	-0-					-0-
10	99	N		99	-0-	-0-	-0-		99 2			N	-0-					-0-
*11	472	N		472	-0-	-0-	-0-		472 2			N	-0-					-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557						
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 151666		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 6351		PERF. 3912 - 3914						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT				WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5556 - 5558						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560														
ROOKE, B. D.			WELL #:		C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5332 - 5334						
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
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-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						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5260 - 5266						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234						
06		0 N	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROOKE, B. D.			WELL #:		C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:		48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560							
LA ROSA UNIT			WELL #:		51	RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552		
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	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		54	RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306		
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2				-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2				-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2				-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:		56	RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140		
06	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	303					-0-
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	303					-0-
08	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	303					-0-
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	303					-0-
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	303					-0-
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	303					-0-
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)					50975 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
ROOKE SOUTH			WELL #: M 01			RRCID -> 266001		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ROSA, NORTH (5700)					50977 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
PATRICO OIL CO.					643385							
BOENIG			WELL #:		1	RRCID -> 002465		COMPL. DATE 08/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)										50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
WELDER C										WELL #: 187	RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6511	-	6514
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA SALLE (5300)										51025 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880						
BENNETT, ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 278447	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5050	-	5270
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA SALLE (6110)										51025 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880						
SAPPINGTON FARMS										WELL #: 1	RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6171	-	6178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
LA SALLE (6300)										51025 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880						
BENNETT										WELL #: 2	RRCID -> 226799	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6284	-	6302
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	1		Y	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	1		Y	-0-					52
10	62 N	-0-	-0-	-0-	-62					Y	-0-					52
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		Y	-0-					52
LA SALLE (6310)										51025 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880						
BENNETT										WELL #: 4	RRCID -> 244760	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6398	-	6403
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LA SALLE (6530) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51025 845 224880 WELL #: 6	ASSOCIATED RRCID -> 251098	ONE WELL COMPL. DATE 06/22/2009				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594							
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
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					8
07	62 #	-0-	-0-	-10	-0-			52 2			Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	56 N	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1			Y	-0-					8
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					8
*11	55 N	-0-	-0-	-0-	-0-			55 2			Y	-0-					8

LA SALLE (6550) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 850 224880 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 238234	ONE WELL COMPL. DATE 07/11/2008				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

LA SALLE (6600) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 900 224880 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 249354	ONE WELL COMPL. DATE 02/23/2009				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA SALLE, N. (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51027 800 224880 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 258714	ONE WELL COMPL. DATE 09/21/2010				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
07	53 N	-0-	-0-	-0-	-0-			53 1			Y	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
09	51 N	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1			Y	-0-					52
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					52
*11	56 N	-0-	-0-	-0-	-0-			56 2			Y	-0-					52

LA SALLE, NE. (6500) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51028 250 224880 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 257329	ONE WELL COMPL. DATE 04/21/2010				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

LA WARD, NORTH REMORA MANAGEMENT, LLC GORDIN ESTATE				51109 001 701560	ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON						
WELL #: 25				RRCID -> 103664	COMPL. DATE 06/01/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5144	-	5151								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GORDIN ESTATE				WELL #: 35	RRCID -> 137861	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 5158	-	5162							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (4700) ABACO OPERATING, LLC BURDITT, ALLEN L.				51109 324 000894	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
WELL #: 5				RRCID -> 184658	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4525	-	4616								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KD ENERGY, LLC ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				452996	WELL #: 1		RRCID -> 205543	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4651	-	4656					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LA WARD, NORTH (5500) REMORA MANAGEMENT, LLC GORDIN ESTATE				51109 414 701560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
WELL #: 33				RRCID -> 141104	COMPL. DATE 03/13/1992	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5521	-	5525								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GORDIN ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5510	-	5520							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5600)			51109 540	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
GORDIN ESTATE			WELL #: 38	RRCID -> 158715	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5654 - 5659	
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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	622			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	622			-0-
LA WARD, NORTH (5700)			51109 576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
HACKBARTH-BURES			WELL #: 1	RRCID -> 284591	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5688 - 5691	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-)			51109 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599					
GRAVES, T.A.			WELL #: 2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 5776 - 5785	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
GORDIN ESTATE			WELL #: 31	RRCID -> 254482	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5799 - 5802	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA WARD, NORTH (5900)			51109 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
GORDIN ESTATE			WELL #: 31	RRCID -> 211132	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5903 - 5906	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 586

LA WARD, NORTH (6300) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP HACKBARTH				51109 756 003599	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID ->	284661	COMPL. DATE	05/18/2018	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6226	-	6234		
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD				51110 888 617546	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				3	RRCID ->	279439	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	6554	-	6557		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
LABUS (EDWARDS, UPPER) OKY INVESTMENTS, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY				51138 666 621092	ASSOCIATED		49B				CNTY: KARNES					
WELL #:				1	RRCID ->	126562	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	10630	-	10646		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE				51278 500 275590	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: LIVE OAK					
WELL #:				1	RRCID ->	002573	COMPL. DATE	06/07/1961	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2271	-	2285		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 500 732075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #:				1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6236	-	6254		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL				WELL #:	2	RRCID ->	272483	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6233	-	6255	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2020 - P/A 06/25/20																

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075														
MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708														
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
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2020 - P/A 06/16/20														
LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140														
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	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														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (C-406)												CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY																		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																		
//CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: D122												RRCID -> 282709	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4073	-	4080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D126	RRCID -> 289495	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4147	-	4157
*06	660 X	401	-0-	-259	-0-	117	1	263	2	N	-0-				-0-			
						21	3											
*07	682 X	201	-0-	-481	-0-	71	1	122	2	N	-0-				-0-			
						8	3											
*08	270 X	270	-0-	-0-	-0-	101	1	160	2	Y	-0-				-0-			
						9	3											
*09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	93	1	143	2	Y	-0-				-0-			
						12	3											
*10	186 N	27	-0-	-159	-0-	7	1	19	2	Y	-0-				-0-			
						1	3											
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-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 01/20/2011	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 2210	-	2217
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
11	0 N	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-			
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

LAKE PASTURE (E-233)			51512 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 D	RRCID -> 105213	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2342 - 2350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (E-235)			51512 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 54F	RRCID -> 171638	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2359 - 2366	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2373 - 2377	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G	RRCID -> 284625	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2430 - 2436	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (E-275)				51512 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D 40	RRCID -> 288405	COMPL. DATE 06/29/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2774 -	2814
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LAKE PASTURE (E-264)				51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 64	RRCID -> 282376	COMPL. DATE 03/29/2017	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 2662 -	2670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D179	RRCID -> 283523	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2673 -	2678
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 -	2523
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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
06	1290 N	870	-0-	-420	-0-	255	1	572	2	N	-0-	-0-
						43	3					
07	1178 N	768	-0-	-410	-0-	269	1	466	2	N	-0-	-0-
						33	3					
08	899 N	751	-0-	-148	-0-	280	1	445	2	Y	-0-	-0-
						26	3					
09	870 N	477	-0-	-393	-0-	180	1	274	2	Y	-0-	-0-
						23	3					
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	208	1	548	2	Y	-0-	-0-
						30	3					
*11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	177	1	528	2	Y	-0-	-0-
						25	3					

T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		65	RRCID -> 261265		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2759 -	2763
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-282)			//CONT.//	51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:	D 41	RRCID -> 231400	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4646	PERF. 2865	-	2870
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:	D189	RRCID -> 278067	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 2855	-	2858
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D 92 F	RRCID -> 105214	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2875	-	2894
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-293)		//CONT.//	51512 067	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2928 - 2942
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FS-503)			51512 076	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782							
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 21		RRCID ->	002595	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 3796 - 3833
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5117 - 5120
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782							
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-U		RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5255 - 5258
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-534)			51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 - 5355	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (FS-545)			51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3790 - 3854	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5514 - 5524	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5467 - 5471	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782					
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5451 - 5454	
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (FS 559)				51512 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D 21	RRCID -> 281753	COMPL. DATE 07/27/2017	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5643 - 5682	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE 05/05/1988	TOTAL DEPTH 5822	PERF. 4426 - 4436	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID -> 129359	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 4398 - 4419	
06	5430 X	5394	-0-	-36	-0-	1576 1	3546 2	N	-0-
						272 3			
07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2023 1	3490 2	N	-0-
						246 3			
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	2260 1	3589 2	Y	-0-
						211 3			
09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	2058 1	3122 2	Y	-0-
						264 3			
10	5766 X	5181	-0-	-585	-0-	1369 1	3609 2	Y	-0-
						203 3			
11	5850 X	4775	-0-	-1075	-0-	1157 1	3451 2	Y	-0-
						167 3			

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY										CNTY: REFUGIO																													
HILCORP ENERGY COMPANY																																																	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																																																	
//CONT.// 51512 902										ASSOCIATED																																							
//CONT.// 386310																																																	
WELL #: D 61										RRCID -> 161853										COMPL. DATE 12/19/1996										TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE																										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-																											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D136										RRCID -> 161854										COMPL. DATE 12/13/1996										TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 75D										RRCID -> 183230										COMPL. DATE 10/30/2000										TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D103D										RRCID -> 190737										COMPL. DATE 06/24/2002										TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D106D										RRCID -> 191219										COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-																												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D181										RRCID -> 206553										COMPL. DATE 09/24/2004										TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426									
06	7500	X	7416	-0-	-84	-0-	2167	1	4876	2	N	-0-	-0-								-0-																												
							373	3																																									
07	7812	X	7235	-0-	-577	-0-	2541	1	4385	2	N	-0-	-0-								-0-																												
							309	3																																									
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	3079	1	4891	2	Y	-0-	-0-								-0-																												
							287	3																																									
09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	2906	1	4408	2	Y	-0-	-0-								-0-																												
							372	3																																									
10	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	1788	1	4714	2	Y	-0-	-0-								-0-																												
							265	3																																									
11	7980	X	5757	-0-	-2223	-0-	1396	1	4160	2	Y	-0-	-0-								-0-																												
							201	3																																									

LAKE PASTURE (H-434)											CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY																					
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 M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	T. A.	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	PRTL PLG	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-			

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	4368 - 4397			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	3000	1	7910	2	Y	-0-					-0-
						445	3									
*11	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	3710	1	11059	2	Y	-0-					-0-
						533	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4443 - 4448			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
//CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448															
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"															
WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC															
WLP															
833782															
WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR															
WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WLP															
WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WLP															
WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (H-434)												CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC																					
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-																					
												WELL #: L 58		RRCID -> 187120		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4382 - 4410	
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
WLP												WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4482 - 4490	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-												WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3705 - 3725	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-												WELL #: L 32		RRCID -> 198753		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4403 - 4436	
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-					-0-				
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-						N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-												WELL #: L 57		RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392 - 4426	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-												WELL #: L 15		RRCID -> 220087		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4400 - 4421	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	833782													
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	4717	PERF.	4409	-	4436		
M O	ALLOW	CODE	GAS 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 56	RRCID ->	221948	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL	DEPTH	4416	PERF.	4392	-	4419		
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-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		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	4374	-	4408		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 38	RRCID ->	225270	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL	DEPTH	5820	PERF.	4378	-	4412		
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 59	RRCID ->	225472	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL	DEPTH	4610	PERF.	4392	-	4424		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-C OIL CO. -O'CONNOR				WELL #:	65	RRCID ->	225512	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	4375	-	4402		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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				
M O	ALLOW	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110H		RRCID -> 145887		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH		5695 PERF. 4844		- 4850				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH		5695 PERF. N/A						
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE PASTURE (H-495)				51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 3G		RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH		6106 PERF. 4975		- 5007				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 87		RRCID -> 282921		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH		5860 PERF. 4954		- 4958				
06	2624 X	2624	-0-	-0-	B	-0-	-0-	767	1	1725	2	N	-0-					-0-
								132	3									
07	2387 X	2373	-0-	-14	B	-0-	-0-	833	1	1439	2	N	-0-					-0-
								101	3									
08	2883 X	2883	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1075	1	1707	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
09	2610 X	1906	-0-	-704	B	-0-	-0-	721	1	1093	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
10	2697 X	1220	-0-	-1477	B	-0-	-0-	323	1	849	2	Y	-0-					-0-
								48	3									
11	2790 X	1172	-0-	-1618	B	-0-	-0-	285	1	846	2	Y	-0-					-0-
								41	3									

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		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	810 N	311	-0-	-499	-0-	90 1	205 2	N	-0-		-0-
						16 3					
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	110 1	190 2	N	-0-		-0-
						14 3					
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	114 1	182 2	Y	-0-		-0-
						11 3					
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	126 1	193 2	Y	-0-		-0-
						16 3					
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	78 1	206 2	Y	-0-		-0-
						12 3					
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	63 1	189 2	Y	-0-		-0-
						9 3					

T-C OIL COMPANY, LLC			833782		RRCID -> 066429		COMPL. DATE 11/26/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A		
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI"			WELL #: 4								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (L-206)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		//CONT.//		51512 936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
		//CONT.//		386310										
		WELL #: D 9		RRCID -> 282893		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH		5763		PERF. 2094 - 2106		
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
														EOM
														BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (M-295)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
				51512 939		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
				386310										
		WELL #: D108 F		RRCID -> 064547		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH		5898		PERF. 2966 - 2976		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'														
				WELL #: D111		RRCID -> 287568		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH		4632 PERF. 3025 - 3030		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-														
				833782										
				WELL #: L 33		RRCID -> 058160		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH		5899 PERF. 3978 - 3986		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (M-307)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
				51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
				386310										
		WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH		5911		PERF. 3074 - 3083		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	0	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	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 10	RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	-	3321	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 20	RRCID -> 176369	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3368	-	3473	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (M-330)				51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 3306 - 3312							
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #: D146		RRCID -> 288183		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3308 - 3314							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #: 60		RRCID -> 114875		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 3466 - 3546							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (M-348)													51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY													386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"													WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497						
M	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									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-									
11	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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			N	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-									
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-									
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													WELL #: D107D		RRCID -> 235864		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-									
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)													51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY													386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281						
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	1071	1	2410	2	N	-0-				-0-									
							184	3																	
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1419	1	2447	2	N	-0-				-0-									
							172	3																	
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1537	1	2441	2	Y	-0-				-0-									
							144	3																	
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	1630	1	2472	2	Y	-0-				-0-									
							208	3																	
10	4030	X	3589	-0-	-441	-0-	948	1	2500	2	Y	-0-				-0-									
							141	3																	
11	3990	X	2825	-0-	-1165	-0-	685	1	2041	2	Y	-0-				-0-									
							99	3																	

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	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468											
KAUP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	240638	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6692	-	6714	
06	21840	X	16144	-0-	-5696 B	-0-	62	1	16006	2	N	69			315
07	22007	X	22007	-0-	-0- B	-0-	76	9	21855	2	N	61	182	1	194
08	19937	X	19937	-0-	-0- B	-0-	67	9	19797	2	N	57			251
09	20221	X	20221	-0-	-0- B	-0-	77	1	20098	2	N	41	169	1	123
10	22822	X	22822	-0-	-0- B	-0-	63	9	22654	2	N	73	177	1	19
*11	23845	X	23845	-0-	-0- B	-0-	45	9	23656	2	N	88			107
							88	1							
							80	9							
							92	1							
							97	9							

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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
05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-		-0-
06	8250 X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-		-0-
07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-		-0-
08	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-		-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT			WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102		
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)			52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
CHARLES			WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)			52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611								
RODEN			WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758		
06	3210		2369	-0-	-841 B	-39595	2369	2	N	-0-	-0-
07	3162 #		963	-0-	-2199 B	-41794	963	2	N	-0-	-0-
08	3317		2349	-0-	-968 B	-42762	2349	2	N	-0-	-0-
09	3210		1237	-0-	-1973 B	-44735	1237	2	N	-0-	-0-
10	2449 #		1158	-0-	-1291 B	-46026	1158	2	N	-0-	-0-
11	2370 #		932	-0-	-1438 B	-47464	932	2	N	-0-	-0-

RODEN			WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874		
06	180	N	265	-0-	85 B	-33209	265	2	N	-0-	-0-
07	0	N	192	-0-	192 B	-33017	192	2	N	-0-	-0-
08	620	N	48	-0-	-572 B	-33017	48	2	N	-0-	-0-
09	270	N	38	-0-	-232 B	-33017	38	2	N	-0-	-0-
10	186	N	101	-0-	-85 B	-33017	101	2	N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-33017			N	-0-	-0-

JAMES RODEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784		
06	1650	N	920	-0-	-730 B	-20687	920	2	N	-0-	-0-
07	0	N	10	-0-	10 B	-20677	10	2	N	-0-	-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-20677			N	-0-	-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930 B	-20677			N	-0-	-0-
10	10	N	69	-0-	59 B	-20618	69	2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618			N	-0-	-0-

LAVACA RIVER (1700)													
FLETCHER OPERATING, LLC													
RODEN GAS UNIT													
				//CONT.//	52365 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
				//CONT.//	273611								
				WELL #:	3	RRCID -> 240424			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 #	2037	-0-	327 B	-20724	2037	2		N	-0-			-0-
07	1767 #	3332	-0-	1565 B	-19159	3332	2		N	-0-			-0-
08	1488 #	3760	-0-	2272 B	-16887	3760	2		N	-0-			-0-
09	2040 #	4266	-0-	2226 B	-14661	4266	2		N	-0-			-0-
10	3317 #	4450	-0-	1133 B	-13528	4450	2		N	-0-			-0-
11	3630 #	4259	-0-	629 B	-12899	4259	2		N	-0-			-0-
LAVACA RIVER (2100)													
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC													
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID -> 216203			COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIMES (WILCOX F-1)													
SANDEL OPERATING COMPANY													
NELSON, C. S. TRUST ET AL													
				WELL #:	7	RRCID -> 147165			COMPL. DATE 09/28/1993			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1													
				WELL #:	2	RRCID -> 149008			COMPL. DATE 03/13/1994			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402	
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	304	1	4262	2	N	20		70
						22	9						
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	251	1	4251	2	N	9		79
						10	9						
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-		79
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		79
10	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1837	2	7	9	N	6		85
*11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3348	2	37	9	N	34		119
NELSON, C. S.													
				WELL #:	6	RRCID -> 208013			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LIMES (WILCOX F-2)													
KEBO OIL & GAS, INC.													
BRYSCH													
				WELL #:	1	RRCID -> 254913			COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188	
06	900 X	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-		163
07	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-	114 1	49
08	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		49
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		49
10	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		49
11	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		49

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590 - 9624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			44

NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9608 - 9632					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 7900)				53590 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
INLAND OCEAN, INC.				424607												
WEST		WELL #:		3	RRCID -> 232116		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 7580 - 7587					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19																

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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759					
06	2352 X	2352	-0-	-0-		-0-	2323	2	29	9	N	26				53
07	2325 X	-0-	-0-	-2325		-0-					N	-0-				53
08	2325 X	-0-	-0-	-2325		-0-					N	-0-				53
09	3810 X	3810	-0-	-0-		-0-	3749	2	61	9	N	55				108
10	3442 X	3442	-0-	-0-		-0-	3417	2	25	9	N	23				131
*11	3000 N	3499	-0-	-0-	499	-0-	3460	2	39	9	N	35	138	1		28

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					
06	9480 X	3277	-0-	-6203		-0-	3224	2	53	9	Y	48				150
07	9796 X	2240	-0-	-7556		-0-	2204	2	36	9	Y	33				183
08	9083 X	2125	-0-	-6958		-0-	2108	2	17	9	Y	15				198
09	3600 X	2616	-0-	-984		-0-	2586	2	30	9	Y	27				225
10	3379 X	421	-0-	-2958		-0-	417	2	4	9	Y	4	158	1		71
*11	3900 X	3900	-0-	-0-		-0-	3855	2	45	9	Y	41				112

LIMES (WILCOX 9900)													CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY																	
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT																	
//CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 747534																	
WELL #: 1													RRCID -> 100334				
COMPL. DATE 05/28/1982													TOTAL DEPTH 9921				
PERF. 9712 - 9779																	
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					191
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	17	9	N	15					206
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					206
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	32	9	N	29					235
10	651 N	31	-0-	-620	-0-	-0-	31	2			N	-0-					235
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	22	9	N	20	179	1			76

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085							
HOUDMANN				WELL #:	1	RRCID -> 115247	COMPL. DATE 02/08/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10800	-	10820

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED				08/20/2020	-	P/A 08/20/20					

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)					53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE	
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031						
KARNEI, ELLROY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 209155	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 15107	PERF.13894	- 13920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ELLROY KARNEI UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 215100	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 16028	PERF. 14963 - 15315
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
BLUEFIN RESOURCES LLC				//CONT.//		077031														
MAYFIELD				WELL #:		1	RRCID -> 219309				COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542					
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ELLROY KARNEI UNIT					WELL #:		4	RRCID -> 224969				COMPL. DATE 11/20/2005				TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FLINT INTERESTS, LLC					273932															
BUCKNER FOUNDATION					WELL #:		1	RRCID -> 219921				COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
FLINT INTERESTS, LLC				//CONT.//		273932														
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:		4	RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653		PERF.13826		- 14038					
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRITZ WEISE GU "A"				WELL #:		2	RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572		PERF.13976		- 14412					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:		3	RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795		PERF.14220		- 14334					
06	5910 X	2760	-0-	-3150	-0-	-0-	-0-	1880	1	880	2	N	-0-						-0-	
07	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4147	1	5693	2	N	-0-						-0-	
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3607	1	5357	2	N	-0-						-0-	
09	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	1	5517	2	N	-0-						-0-	
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WEISE, FRITZ				WELL #:		9	RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13865		- 15337					
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:		7	RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267		PERF.14236		- 14266					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

WEISE, FRITZ				WELL #:		3	RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14024		- 14902					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
UNITED TEXAS OIL LLC					877689															
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID ->	153964	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL	DEPTH	16554	PERF.	15286	-	15352				
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 X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
07		0 X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
08		0 X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
09		0 X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
10		0 X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		0 X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

WEISE, FRITZ				WELL #:	1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	13831	-	13850				
06		9844	X		9844	-0-	-0-	-0-		6704	1	3140	2	N	-0-					-0-
07		9649	X		9649	-0-	-0-	-0-		4066	1	5583	2	N	-0-					-0-
08		10227	X		10227	-0-	-0-	-0-		4115	1	6112	2	N	-0-					-0-
09		9964	X		9964	-0-	-0-	-0-		4300	1	5664	2	N	-0-					-0-
10		8835	X	NO	RPT	-0-	-8835	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		0 X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

DEHNERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	15817	PERF.	14206	-	14250				
06		190	N		190	-0-	-0-	-0-		129	1	61	2	N	-0-					-0-
07		120	N		120	-0-	-0-	-0-		51	1	69	2	N	-0-					-0-
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		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				
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		14B	DENY	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				
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

WRIGHT MATERIALS INC				WELL #:	3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL	DEPTH	14161	PERF.	14170	-	14622				
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		14B	DENY	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				
06		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11		T. A.		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 #:		10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LIONS (CORONA, LOWER)						53822 076		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
BLUEFIN RESOURCES LLC						077031																	
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 209157		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14988 - 15095									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE JOHN (2900)						54008 450		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE							
GULF SANDS OIL CO.						338530																	
WINSAUER, ALBERT				WELL #:		1		RRCID -> 094553		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 4809		PERF. 2944 - 2950									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE JOHN (3970)						54008 600		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE							
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.						008511																	
EWALT, MARGIE				WELL #:		1		RRCID -> 087136		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3966 - 3970									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800)						54021 500		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON							
PETRO-SMITH OPERATING LLC						660313																	
KRAMER #3				WELL #:		1		RRCID -> 054128		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 5798 - 5800									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED)										54144 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621									
RIVER RANCH										WELL #: 19	RRCID -> 206514	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4704	-	4710			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-					-0-	
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RIVER RANCH										WELL #: 16	RRCID -> 206515	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4680	-	4978			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70	
RIVER RANCH										WELL #: 23	RRCID -> 206520	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 5215	PERF. 4680	-	4684			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-					-0-	
08	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOLITA (MEGATANE)										54457 405	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
JOHNSON, ELMER										WELL #: 8	RRCID -> 060124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 5450	-	5490		
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOLITA (MINER SAND)										54457 486	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
L. RANCH CO. -A-										WELL #: 43 F	RRCID -> 063392	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 6048	PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOLITA (MITCHELL ZONE)										54457 513	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
STACK, B.										WELL #: 2	RRCID -> 041834	COMPL. DATE 05/09/1967	TOTAL DEPTH 6440	PERF. N/A					
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			20
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836					
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5	RRCID -> 121497	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 8416	- 8424
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

LYONS (4TH ROEDER)			56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462														
PINSON SLAUGHTER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE
0									CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MAETZE (2600)			56638 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468														
BERGER			WELL #: 1		RRCID -> 099940		COMPL. DATE 06/08/1982			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2605 - 2610					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MAETZE (3030)			56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
SALYER, MONTE C.			744530														
SALYER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MAETZE (3145)			56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
NELSON, JAMES L.			604295														
FRANKE, WAYNE			WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3127 - 3128					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
MAETZE (3300)			56638 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
UNOCO			878420														
HOFF, LOUIS			WELL #: 7		RRCID -> 002879		COMPL. DATE 01/05/1958			TOTAL DEPTH 3286		PERF. 3268 - 3272					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA BEACH (8700) ATLAS OPERATING LLC CURTIS FOESTER													56710 900 036587	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 2													RRCID -> 250710	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9626 - 9657						
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						39		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						39		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						39		
MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. KELLERS BAY STATE GAS UNIT													56725 125 147699	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 2													RRCID -> 047888	COMPL. DATE 12/12/1969	TOTAL DEPTH 9036	PERF. N/A						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						6		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						6		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						6		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						6		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						6		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-						6		
PLUGGED AND ABANDONED													08/16/2016									
MALO DOMINGO (TALK D) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TALK GAS UNIT													56979 300 918475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WELL #: 2													RRCID -> 109272	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10794 - 10830						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
MALO DOMINGO (WILCOX 9950) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT													56979 500 918475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WELL #: 1													RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9926 - 9931						
06	180 N	56	-0-	-124	-0-			3 1	52 2	N	1									75		
07	248 N	57	-0-	-191	-0-			3 1	52 2	N	2									77		
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-			3 1	110 2	N	33									110		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-			3 1	52 2	N	5									115		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-			3 1	54 2	N	9									124		
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			10 9		N	NO RPT									124		

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)				56979 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10528	- 10656				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3900	3807	-0-	-93	-0-	187 118	1 9	3502	2	N	107	259 1	225
07	4030	3794	-0-	-236	-0-	179 131	1 9	3484	2	N	119	180 1	164
08	10896	7463	-0-	-3433	-0-	191 122	1 9	7150	2	N	111		275
09	3900	3328	-0-	-572	-0-	168 120	1 9	3040	2	N	109	195 1	189
10	3968 #	3445	-0-	-523	-0-	190 129	1 9	3126	2	N	117	160 1	146
11	2940	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		146
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10760	- 10770				
06	8400 #	8178	-0-	-222	-0-	410 105	1 9	7663	2	N	95	282 1	123
07	9077 R	9077	-0-	-0-	-0-	438 125	1 9	8514	2	N	114		237
08	23150	16535	-0-	-6615	-0-	427 103	1 9	16005	2	N	94	183 1	148
09	8338 R	8338	-0-	-0-	-0-	429 123	1 9	7786	2	N	112		260
10	9083 #	7784	-0-	-1299	-0-	427 314	1 9	7043	2	N	285	185 1	360
11	9210	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT		360
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MALONE (4500)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
COLEMANITE, INC.				167278									
MALONE, GRACE FOX ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4504	- 4547				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARCADO CREEK (4290 FRI0)				57358 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
WELDER, M S EST				WELL #: 14	RRCID -> 208147	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4264	- 4271				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARCADO CREEK (4290 FRI0)		//CONT.//		57358 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906							
WELDER, MINNIE EST		WELL #:		15	RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL (FRI0 II B)				57719 124	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
CABEZA OIL AND GAS, LLC				121232							
DUDERSTADT		WELL #:		2 A	RRCID -> 213134		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613							
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL (FRI0 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
RAMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						125
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						125
ETOCO, L.P.				255133							
HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 209545		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 11304 PERF. 10310 - 10957		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133							
HEARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214303		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-			-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WHIPP		WELL #: 1		RRCID -> 216661		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			172
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			172
HEARD UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 220593		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUMMER		WELL #:		RRCID -> 221802		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2018									
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514	
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414															
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			96
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			96
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-			96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312															
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	183 1		28
07	465	X	31	-0-	-434	-0-	31	2			N	-0-			28
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			28
*09	600	N	131	-0-	-469	-0-	131	2			N	-0-			28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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															
06	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	400	1	1516	2	N	77	179 1		58
							85	9							
07	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	397	1	1561	2	N	40			98
							44	9							
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	377	1	1589	2	N	52	95 1		55
							57	9							
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	357	1	1511	2	N	60			115
							66	9							
10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	343	1	1553	2	N	75			190
							83	9							
11	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	330	1	1538	2	N	68	177 1		81
							75	9							
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030															
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	116	1	1174	2	N	30			197
							33	9							
07	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	1189	2	35	9	N	32			229
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1479	2	31	9	N	28	177 1		80
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1476	2	33	9	N	30			110
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1600	2	N	27			137
							30	9							
*11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	155	1	1554	2	N	33			170
							36	9							
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104															
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	185	1	760	2	N	23			81
							25	9							
07	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	236	1	831	2	N	25			106
							28	9							
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	215	1	807	2	N	35			141
							39	9							
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	206	1	775	2	N	51	176 1		16
							56	9							
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	213	1	815	2	N	18			34
							20	9							
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	207	1	860	2	N	27			61
							30	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH														
//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 701613														
WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	120	1	454	2	N	48	178	1	56
07	713 N	494	-0-	-219	-0-	53	9	388	2	N	6			62
08	775 N	347	-0-	-428	-0-	99	1	279	2	N	2	17	1	47
09	630 N	381	-0-	-249	-0-	66	1	307	2	N	2			49
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	72	1	415	2	N	8			57
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	92	1	321	2	N	4			61
						69	1							
						4	9							
SEIFERT, EDWARD H. ET UX														
WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186														
06	1980 X	932	-0-	-1048	-0-	904	3	28	9	Y	25	39	1	94
07	1550 X	1193	-0-	-357	-0-	21	1	1151	3	Y	19	17	1	96
08	1550 X	560	-0-	-990	-0-	21	9							
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	551	3	9	9	Y	8	24	1	80
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	25	1	2955	3	Y	-0-	35	1	80
*11	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	64	9	58						103
						27	1	1183	3	Y	21	19	1	
						23	9							105
EDWARD H. SEIFERT, ET UX														
WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 11233 - 11656														
06	3000 N	10154	-0-	7154	7154	9849	3	305	9	Y	277	422	1	570
07	3100 N	9994	-0-	6894	14048	172	1	9651	3	Y	155	142	1	583
08	17364 X	3316	-0-	-14048	-0-	171	9	52	9	Y	47	141	1	489
09	10860 X	636	-0-	-10224	-0-	23	1	602	3	Y	10			499
10	11222 X	10296	-0-	-926	-0-	11	9							
11	10140 X	9642	-0-	-498	-0-	84	1	9997	3	Y	195	118	1	576
						215	9							
						210	1	9254	3	Y	162	146	1	592
						178	9							
HOFF, GEORGIA ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10351 - 10538														
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	72	1	561	2	Y	8	24	1	78
07	899 N	619	-0-	-280	-0-	9	9							
08	837 N	271	-0-	-566	-0-	90	1	512	2	Y	15	21	1	72
09	630 N	500	-0-	-130	-0-	17	9	214	2	Y	3			75
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	Y	5			80
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	3	9							
						103	1	547	2	Y	5	23	1	62
						6	9							
						130	1	504	2	Y	6	23	1	45
						6	9							
						154	1							
						7	9							
RAMSEY														
WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART															//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 701613															CNTY: GOLIAD																																																																																									
															WELL #: 1															RRCID -> 198681															COMPL. DATE 08/12/2003															TOTAL DEPTH 13600															PERF.11765 - 11789																																												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																																		
06	1410 N		971	-0-			-439	-0-			228	1	731	3	Y	11	19	1			94																																																																																																		
07	1054 N		1038	-0-			-16	-0-			228	1	793	3	Y	15	20	1			89																																																																																																		
08	903 N		903	-0-			-0-	-0-			210	1	668	3	Y	23	20	1			92																																																																																																		
09	960 N		824	-0-			-136	-0-			183	1	628	3	Y	12					104																																																																																																		
10	1023 N		923	-0-			-100	-0-			206	1	707	3	Y	9	21	1			92																																																																																																		
11	870 N		539	-0-			-331	-0-			105	1	423	3	Y	10					102																																																																																																		
WINDBERG, DALHART															WELL #: 2															RRCID -> 199096															COMPL. DATE 09/04/2003															TOTAL DEPTH 12000															PERF.11238 - 11766																																												
06	399 N		399	-0-			-0-	-0-			94	1	301	3	Y	4	8	1			28																																																																																																		
07	349 N		349	-0-			-0-	-0-			77	1	266	3	Y	5	7	1			26																																																																																																		
08	341 N		253	-0-			-88	-0-			59	1	190	3	Y	4	6	1			24																																																																																																		
09	390 N		244	-0-			-146	-0-			54	1	186	3	Y	4					28																																																																																																		
10	341 N		290	-0-			-51	-0-			65	1	222	3	Y	3	6	1			25																																																																																																		
11	240 N		171	-0-			-69	-0-			33	1	135	3	Y	3					28																																																																																																		
WINDBERG, DALHART															WELL #: 3															RRCID -> 200642															COMPL. DATE 02/20/2004															TOTAL DEPTH 13064															PERF.11151 - 11766																																												
06	9090 X		7930	-0-			-1160	-0-			1860	1	5974	3	N	87	154	1			628																																																																																																		
07	8248 X		8248	-0-			-0-	-0-			1816	1	6301	3	N	119	156	1			591																																																																																																		
08	7843 X		6845	-0-			-998	-0-			1610	1	5129	3	N	96	152	1			535																																																																																																		
09	7920 X		6203	-0-			-1717	-0-			1377	1	4727	3	N	90					625																																																																																																		
10	8246 X		6769	-0-			-1477	-0-			1512	1	5182	3	N	68	151	1			542																																																																																																		
11	7980 X		5083	-0-			-2897	-0-			989	1	3993	3	N	92					634																																																																																																		
BAMMERT															WELL #: 3															RRCID -> 200768															COMPL. DATE 11/25/2003															TOTAL DEPTH 11450															PERF.10506 - 10522																																												
06	0 N		-0-	-0-			-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																																		
07	0 N		-0-	-0-			-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																																		
08	0 N		-0-	-0-			-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																																		
09	0 N		-0-	-0-			-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																																		
10	0 N		-0-	-0-			-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																																		
11	0 N		-0-	-0-			-0-	-0-							N	-0-					-0-																																																																																																		
GEORGIA HOFF, ET. AL.															WELL #: 2															RRCID -> 200771															COMPL. DATE 09/13/2003															TOTAL DEPTH 11310															PERF.10552 - 11213																																												
06	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																																		
07	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																																		
08	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																																		
10	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																																		
11	14B2 EXT		-0-	-0-			-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																																																																		

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//	57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613									
HAWKINS DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 201842			COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID -> 201843			COMPL. DATE 12/25/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435		
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	179	1	421	2	Y	9	10	1	58
						10	9							
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	137	1	473	2	Y	3			61
						3	9							
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	52	1	333	2	Y	1			62
						1	9							
09	600 N	151	-0-	-449	-0-	23	1	127	2	Y	1			63
						1	9							
10	620 N	166	-0-	-454	-0-	24	1	141	2	Y	1			64
						1	9							
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	66	1	361	2	Y	2	10	1	56
						2	9							
HAUSMANN, ET. AL.				WELL #:	1	RRCID -> 203160			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAMMERT				WELL #:	5	RRCID -> 206412			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777		
06	780 N	368	-0-	-412	-0-	41	1	321	2	N	5	14	1	12
						6	9							
07	465 N	256	-0-	-209	-0-	37	1	212	2	N	6	9	1	9
						7	9							
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	47	1	188	2	N	3			12
						3	9							
09	360 N	151	-0-	-209	-0-	31	1	118	2	N	2			14
						2	9							
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	35	1	145	2	N	1	6	1	9
						1	9							
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	33	1	110	2	N	1	5	1	5
						1	9							
SEIFFERT				WELL #:	3	RRCID -> 206438			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684		
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1022	3	32	9	N	29	44	1	132
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	858	3	N	14	13	1	133
						15	9							
08	1240 N	302	-0-	-938	-0-	298	3	4	9	N	4	13	1	124
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			124
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	15	1	1745	3	N	34	21	1	137
						37	9							
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	N	14	12	1	139
						15	9							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			57719 374 701613 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 207638			CAPACITY COMPL. DATE 07/14/2004					CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754				
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2	N	-0-					16
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
CARMICHAEL						WELL #:	2	RRCID -> 207929	COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314							
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	Y	1			3	1	170
									1	9									
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	24	1	83	2	Y	4					174
									4	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	3					177
									3	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					177
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	Y	2			3	1	176
									2	9									
CARMICHAEL						WELL #:	3	RRCID -> 207936	COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124							
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	991	2	Y	108			216	1	112
									119	9									
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	280	1	966	2	Y	30					142
									33	9									
08	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	159	1	1010	2	Y	9					151
									10	9									
09	1530	N	1068	-0-	-462	-0-	-0-	-0-	165	1	891	2	Y	11					162
									12	9									
10	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	170	1	985	2	Y	12					174
									13	9									
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	160	1	869	2	Y	90			216	1	48
									99	9									
SEE						WELL #:	1	RRCID -> 208005	COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231							
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3	19	9	N	17			25	1	130
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	N	6			6	1	130
									7	9									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	N	1			4	1	127
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	447	3	N	9			5	1	131
									10	9									
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	N	3			2	1	132
									3	9									
EICHMAN GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 211723	COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014							
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	186	1	439	2	Y	31			23	1	147
									34	9									
07	930	N	593	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	113	1	388	2	Y	84			179	1	52
									92	9									
08	1116	N	451	-0-	-665	-0-	-0-	-0-	57	1	365	2	Y	26					78
									29	9									
09	660	N	457	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	68	1	368	2	Y	19					97
									21	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	539	2	Y	41					138
									45	9									
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	474	2	Y	31			22	1	147
									34	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH-DYE														
//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 701613														
WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020														
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	188	1	442	2	Y	23	10 1	176
							25	9						
07	744	N	606	-0-	-138	-0-	134	1	460	2	Y	11		187
							12	9						
08	744	X	605	-0-	-139	-0-	81	1	515	2	Y	8		195
							9	9						
09	720	X	643	-0-	-77	-0-	99	1	536	2	Y	7		202
							8	9						
10	683	X	683	-0-	-0-	-0-	100	1	577	2	Y	5		207
							6	9						
11	660	X	622	-0-	-38	-0-	95	1	516	2	Y	10	10 1	207
							11	9						
CARMICHAEL														
WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899														
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	141	1	332	2	Y	7	9 1	119
							8	9						
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	381	2	Y	2		121
							2	9						
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	401	2	Y	1		122
							1	9						
09	480	N	410	-0-	-70	-0-	64	1	344	2	Y	2		124
							2	9						
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	60	1	346	2	Y	2		126
							2	9						
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	Y	3	9 1	120
							3	9						
DANFORTH-DYE														
WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411														
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-		59
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	2	N	-0-		59
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	13	1	54	2	N	-0-	3 1	56
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	10	1	42	2	N	-0-		56
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	N	-0-		56
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	N	-0-		56
BAMMERT														
WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266														
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	80	1	628	2	N	33	27 1	216
							36	9						
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	113	1	644	2	N	83	207 1	92
							91	9						
08	1116	N	790	-0-	-326	-0-	149	1	589	2	N	47		139
							52	9						
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	145	1	550	2	N	34		173
							37	9						
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	146	1	613	2	N	49	26 1	196
							54	9						
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	168	1	550	2	N	52	26 1	222
							57	9						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 701613		57719 374 NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: GOLIAID			
				WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL		DEPTH 12020		PERF.10197 - 10418	
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	EOM BALANCE
06	919 X	-0-	-0-	-919	-0-					Y	-0-	7	1		31
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	129	1	444	2	Y	7				38
						8	9								
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	25	1	160	2	Y	-0-				38
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	1				39
						1	9								
10	589 N	329	-0-	-260	-0-	48	1	275	2	Y	5				44
						6	9								
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	44	1	242	2	Y	1	6	1		39
						1	9								

BAMMERT -B-				WELL #: 1	RRCID -> 215772	COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL		DEPTH 12033		PERF.10746 - 11340			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOFF				WELL #: B 2	RRCID -> 216246	COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL		DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311			
06	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	189	1	1471	2	N	67	64	1		160
						74	9								
07	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	270	1	1548	2	N	82	63	1		179
						90	9								
08	1984 N	1620	-0-	-364	-0-	315	1	1249	2	N	51				230
						56	9								
09	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	304	1	1154	2	N	40	180	1		90
						44	9								
10	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	319	1	1343	2	N	51	56	1		85
						56	9								
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	360	1	1179	2	N	38	55	1		68
						42	9								

ROBINSON-REAVES				WELL #: 2	RRCID -> 216437	COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065			
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	68	1	256	2	N	-0-				126
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	302	2	N	5				131
						6	9								
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	59	1	247	2	N	7	15	1		123
						8	9								
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	61	1	259	2	N	2				125
						2	9								
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	N	-0-				125
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	47	1	216	2	N	2				127
						2	9								

ROBINSON-REAVES				WELL #: 4	RRCID -> 216446	COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL		DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321			
06	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	534	1	2022	2	N	-0-				203
07	2728 X	2607	-0-	-121	-0-	528	1	2079	2	N	-0-				203
08	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	499	1	2106	2	N	2	126	1		79
						2	9								
09	2880 X	2354	-0-	-526	-0-	447	1	1894	2	N	12				91
						13	9								
10	2976 X	2267	-0-	-709	-0-	406	1	1841	2	N	18				109
						20	9								
11	2550 X	2266	-0-	-284	-0-	397	1	1849	2	N	18				127
						20	9								

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613											
BETHKE				WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CARMICHAEL				WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	720 N	327	-0-	-393	-0-	85	1	224 2	N	16	175 1			30	
						18	9								
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	261	1	1535 2	N	2				32	
						2	9								
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	184	1	508 2	N	-0-				32	
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	137	1	756 2	N	8				40	
						9	9								
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	302	1	1550 2	N	12				52	
						13	9								
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	171	1	1185 2	N	12				64	
						13	9								
EICHMAN - LANGE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002			
06	3630 X	3278	-0-	-352	-0-	956	1	2247 2	Y	68	65 1			117	
						75	9								
07	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	698	1	2405 2	Y	29				146	
						32	9								
08	3751 X	3325	-0-	-426	-0-	448	1	2845 2	Y	29				175	
						32	9								
09	3510 X	3323	-0-	-187	-0-	512	1	2768 2	Y	39				214	
						43	9								
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	550	1	3183 2	Y	33				247	
						36	9								
11	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	479	1	2611 2	Y	19	63 1			203	
						21	9								
BAMMERT A				WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872		PERF.10808 - 14182			
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	234	1	552 2	Y	12				72	
						13	9								
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	175	1	605 2	Y	3				75	
						3	9								
08	806 N	761	-0-	-45	-0-	103	1	657 2	Y	1				76	
						1	9								
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	115	1	624 2	Y	4				80	
						4	9								
10	775 N	535	-0-	-240	-0-	79	1	454 2	Y	2				82	
						2	9								
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	114	1	624 2	Y	12	16 1			78	
						13	9								

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 633

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF			//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: B 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000			PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROUDON A			WELL #: 1			RRCID -> 220796			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9661 - 9964			
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	1990	2	N	22					179
								24	9									
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	1859	2	N	8					187
								9	9									
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	2106	2	N	38	182	1			43
								42	9									
09	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	1948	2	N	37					80
								41	9									
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	2031	2	N	10					90
								11	9									
*11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	1	1785	2	N	7					97
								8	9									
HOFF			WELL #: 7			RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047			PERF. 10588 - 11792			
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	1550	2	N	35	67	1			142
								39	9									
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1505	2	N	54	61	1			135
								59	9									
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1361	2	N	23					158
								25	9									
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	1486	2	N	31					189
								34	9									
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1387	2	N	18	58	1			149
								20	9									
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	1389	2	N	24	64	1			109
								26	9									
ODAM			WELL #: 1			RRCID -> 221544			COMPL. DATE 08/25/2016			TOTAL DEPTH 12880			PERF. 9147 - 9173			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL			WELL #: 1			RRCID -> 222962			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 13756			PERF. 12026 - 12072			
06	1380 N	297	-0-	-1083	-0-	-0-	-0-	284	3	13	9	N	12					253
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					253
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	3					256
								3	9									
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1958	3	N	37					293
								41	9									
10	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	1	50	9	N	45					338
*11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1960	3	N	34	179	1			193
								37	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF-CALHOUN				//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
				RRCID -> 223530	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 11326	- 11436					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6 1	49 2	N			2	2 1		83
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2 9	106 2	N			5	4 1		84
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	18 1	32 2	N			-0-			84
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	6 9		N			-0-			84
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	8 1		N			-0-			84
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	9 2	N			10			94
						11 9								
FULLER				WELL #: 1	RRCID -> 223745	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL	DEPTH 16142	PERF. 9260	- 9288				
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	615 1	3577 2	N			42	178 1		84
07	3875 X	1778	-0-	-2097	-0-	46 9	9 9	N			8			92
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	1769 2		N			-0-			92
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N			-0-			92
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N			-0-			92
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N			-0-			92
ROBINSON-REAVES				WELL #: 3	RRCID -> 225528	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL	DEPTH 12496	PERF. 10406	- 12434				
06	1800 N	1559	-0-	-241	-0-	310 1	1174 2	N			68	172 1		76
07	1767 N	1424	-0-	-343	-0-	75 9	1116 2	N			23			99
08	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	283 1	1096 2	N			20	66 1		53
09	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	22 9	1164 2	N			15			68
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	274 1	1193 2	N			20			88
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	17 9	1261 2	N			25			113
						263 1								
						22 9								
						271 1								
						28 9								
SEE				WELL #: 2	RRCID -> 226755	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. N/A					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			61
HAWKINS A				WELL #: 1	RRCID -> 226762	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL	DEPTH 12598	PERF. 11038	- 11936				
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	32 1	85 2	N			-0-			29
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	39 1	230 2	N			-0-			29
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	41 1	112 2	N			-0-			29
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27 1	147 2	N			-0-			29
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	42 1	213 2	N			-0-			29
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34 1	236 2	N			-0-			29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	98 1	372 2	N	12				92
07	496 N	346	-0-	-150	-0-	13 9	270 2	N	7				99
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	68 1	362 2	N	22	22 1			99
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8 9	377 2	N	13				112
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	86 1	374 2	N	13				125
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	24 9	272 2	N	12				137
						89 1							
						14 9							
						82 1							
						14 9							
						58 1							
						13 9							
FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150					
06	330 N	196	-0-	-134	-0-	53 1	140 2	N	3				68
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	3 9	284 2	N	12				80
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48 1	181 2	N	124	172 1			32
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	13 9	107 2	N	-0-				32
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	66 1	223 2	N	2				34
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	19 1	286 2	N	2				36
						44 1							
						2 9							
						41 1							
						2 9							
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC														
BETHKE ROUDON GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 247279	
COMPL. DATE 11/09/2008													TOTAL DEPTH 11996	
PERF.10804 - 11004														
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	
06	690 N	655	-0-	-35	-0-	18	1	637	2	N	-0-		109	
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	21	1	374	2	N	-0-		109	
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	4	1	579	2	N	2		111	
						2	9							
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	107	1	455	2	N	7		118	
						8	9							
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	603	2	N	18		136	
						20	9							
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	16	1	500	2	N	15		151	
						17	9							
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336	
DE LA GARZA GAS UNIT														
WELL #: 1 L													RRCID -> 226885	
COMPL. DATE 01/04/2007													TOTAL DEPTH 11585	
PERF. 8008 - 8047														
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2053	2	6	9	N	5		90	
07	2015 N	872	-0-	-1143	-0-	872	2			N	-0-		90	
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		90	
09	1950 N	12	-0-	-1938	-0-	10	4	2	9	N	2		92	
10	868 N	61	-0-	-807	-0-	50	4	11	9	N	10		102	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
VAQUERO OPERATING													882776	
BLANCO														
WELL #: 1													RRCID -> 218933	
COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH 14728	
PERF.10496 - 10540														
06	4500 X	2070	-0-	-2430	-0-	2016	3	54	9	N	49	182	1	64
07	4650 X	2045	-0-	-2605	-0-	1992	3	53	9	N	48			112
08	3968 X	1466	-0-	-2502	-0-	1420	3	46	9	N	42			154
09	3510 X	1359	-0-	-2151	-0-	1298	3	61	9	N	55	177	1	32
10	2139 X	1134	-0-	-1005	-0-	1081	3	53	9	N	48			80
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			80
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)													57721 525	
REMORA OPERATING, LLC													701613	
CARMICHAEL														
WELL #: 1													RRCID -> 106939	
COMPL. DATE 11/27/1996													TOTAL DEPTH 10879	
PERF.10672 - 10698														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)													57721 590	
REMORA OPERATING, LLC													701613	
CARMICHAEL														
WELL #: A 2													RRCID -> 134979	
COMPL. DATE 03/06/1990													TOTAL DEPTH 9500	
PERF. 5309 - 5325														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)			57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC			701613														
CARMICHAEL			WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5530 - 5534						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)			57911 052		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226														
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 32		RRCID -> 079074		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 4107 - 4110						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)			57911 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226														
OCONNOR, MARY ELLEN			WELL #: 28 U		RRCID -> 049774		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5818 - 5824						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND)			57911 338		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
O'CONNOR, THOMAS "B"			WELL #: 35		RRCID -> 228252		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5870 - 5878						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) DOLPHIN PETROLEUM, LP OCONNOR, M. E.														
		57911 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
		222226												
WELL #:		21		RRCID -> 045119		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4910 - 4930		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS 'B'														
		57911 530		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
		386310												
WELL #:		13		RRCID -> 179411		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 5520 - 5554		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS O'CONNOR "B"														
		57911 572		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
		386310												
WELL #:		32		RRCID -> 257764		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH		6000		PERF. 5632 - 5645		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARY ELLEN OCONNOR (H-117) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS "B"														
		57911 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
		386310												
WELL #:		16		RRCID -> 146764		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 4919 - 4925		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
O'CONNOR, THOMAS 'B'														
WELL #:		44D		RRCID -> 175309		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH		6005		PERF. 4938 - 4944		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MARY ELLEN OCONNOR (3100) DOLPHIN PETROLEUM, LP EL OSO CATTLE COMPANY														
		57911 910		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
		222226												
WELL #:		24		RRCID -> 154721		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH		4250		PERF. 3152 - 3160		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000)														
DOLPHIN PETROLEUM, LP														
OCONNOR, MARY ELLEN														
57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO														
222226														
WELL #: 53 RRCID -> 130673					COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972									
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MASSINGILL, S. (4590 SD.)														
SPINDLETOP DRILLING CO.														
HYNES, JAMES AGNES														
58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
809924														
WELL #: 3 RRCID -> 032945					COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HYNES, JAMES AGNES														
WELL #: 2 RRCID -> 128350					COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B)														
SPINDLETOP DRILLING CO.														
HYNES, JAMES AGNES														
58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
809924														
WELL #: 4 RRCID -> 033039					COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.)														
SPINDLETOP DRILLING CO.														
HYNES, JAMES AGNES														
58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
809924														
WELL #: 22 RRCID -> 129347					COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MATAGORDA BAY (BOL MEX)														
SONTERRA OPERATING, INC.														
STATE TRACT 150														
58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
802302														
WELL #: 2 RRCID -> 216125					COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)			//CONT.//	58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
SONTERRA OPERATING, INC.			//CONT.//	802302						
STATE TRACT 150-1			WELL #:	1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710	-	9722
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
MATAGORDA BAY (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533						
STATE TRACT 106, S/2			WELL #:	1	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 5366	PERF. 2637	-	2641
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #:	1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4304	-	4331
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #:	4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH 5487	PERF. 4873	-	4921
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)				58313 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.				788557											
LA QUE SE FUE				WELL #:	1	RRCID ->	148202	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1956 -	1966		
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: CALHOUN			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10866	- 11276	
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1399	1	302	2	N	17			22
07	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	1270	1	291	2	N	13			35
08	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	1301	1	316	2	N	25	48	1	12
09	1710 N	1436	-0-	-274	-0-	1269	1	145	2	N	20	28	1	4
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1317	1	189	2	N	12			16
11	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1175	1	219	2	N	31	47	1	-0-

MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #:	9	RRCID -> 237664	COMPL.	DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900 - 11696	
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2492	1	538 2 N	23		31
07	2914 X	2583	-0-	-331	-0-	2085	1	478 2 N	18		49
08	3472 X	2712	-0-	-760	-0-	2153	1	523 2 N	33	65 1	17
09	3360 X	2557	-0-	-803	-0-	2269	1	259 2 N	26	37 1	6
10	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	2439	1	351 2 N	17		23
*11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	2845	1	531 2 N	41	63 1	1

TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	10	RRCID ->	248628	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11446 - 12054		
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	4		26	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	593	1	136	2	N	3		29	
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	459	1	112	2	N	7	12	1	24
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	545	1	62	2	N	5	23	1	6
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	425	1	61	2	N	3			9
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	338	1	63	2	N	3	12	1	-0-

MAUDE B. TRAYLOR					WELL #:	2	RRCID ->	259742	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15226	PERF.10326 - 10538
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	10		36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		47
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
REMORA OPERATING, LLC 701613 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			85
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	15 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764														
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	24			121
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	24			145
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	24			169
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	24			193
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			217
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			241
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17			186
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17			203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			237
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			254
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			271
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			201
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			201
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CALHOUN						
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																		
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6												RRCID -> 245519	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9874	- 10730		
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		
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-						N	-0-					158	
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-						N	-0-					158	
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-						N	-0-					158	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					158	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158	
WAGNER OIL COMPANY 891175																		
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L												RRCID -> 148603	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10026	- 10594		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36												RRCID -> 166338	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10694	- 10748		
06	750 N	86	-0-	-664	-0-	43	1	43	9	Y	39						136	
07	279 N	93	-0-	-186	-0-	52	1	41	9	Y	37						173	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	41	1	50	9	Y	45						218	
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	30	1	39	9	Y	35	183	1				70	
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	15	1	54	9	Y	49						119	
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	66	1	48	9	Y	44						163	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42												RRCID -> 232884	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 9992	- 10790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44												RRCID -> 251312	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 14723	PERF. 9973	- 11029		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-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		
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-					236	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					236	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N NO RPT	-0-					236	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475									
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427									
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				99
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				99
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				99
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608									
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				57
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370									
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				57
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				57
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096									
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				72
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN									
WAGNER OIL COMPANY 891175									
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332									
06	7020 #	-0-	-0-	-7020	-0-				97
07	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-				97
08	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-				97
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				97
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				97

MAUDE B. TRAYLOR (7200)			58429 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN									
WAGNER OIL COMPANY			891175															
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 6		RRCID -> 046118		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 7183 - 7191							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR (7500)			58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
WAGNER OIL COMPANY			891175															
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY			891175															
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)			58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 26	RRCID -> 283378	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 12050	PERF. 8318 - 8327	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)			58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391					
TRAYLOR, M.B. "B"			WELL #: 5	RRCID -> 158527	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 12108	PERF. 10499 - 10511	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)			58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391					
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 7	RRCID -> 061402	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5205 - 5220	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)			58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391					
TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562 - 8683	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 473 288391	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
				WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724 - 8740									
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
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-					20
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-			391 1	90 2	Y	Y	-0-					20
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-			653 1	158 2	Y	Y	-0-					20
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-			428 1	49 2	Y	Y	-0-	18 1				2
10	496 N	401	-0-	-95	-0-			351 1	50 2	Y	Y	-0-					2
11	780 N	418	-0-	-362	-0-			352 1	66 2	Y	Y	-0-					2

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 559 288391	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
				WELL #: 1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044 - 9063									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y NO RPT	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 12	RRCID -> 200557	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8960 - 8976									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B. "B"				58432 602 288391	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
				WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11695 - 11718									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 817 288391	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
				WELL #: 13	RRCID -> 151098	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9653 - 9692									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) FROSTWOOD ENERGY, LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 946 288391	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
				WELL #: 3	RRCID -> 157815	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 11335	PERF. 9975 - 10032									
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					14
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					14
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, L.O.)			58435 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN										
WAGNER OIL COMPANY			891175																
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 30C		RRCID -> 162579		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7760 - 7790								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1			WELL #: 1406		RRCID -> 159444		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5168 - 5210								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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								
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-					-0-	
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					-0-	
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-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								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAURBRO (5530)			58449 800			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC			452996														
ALBERTA GAYLE			WELL #: 11			RRCID -> 229707			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAURITZ (5700)			58469 450			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
FREDCO			284921														
MAURITZ, H. & TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 074620			COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAXINE, EAST (MACKHANK)			58526 284			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967														
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-C			RRCID -> 097328			COMPL. DATE 10/23/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE)			58526 568			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC			280967														
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T			RRCID -> 180278			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE, L.O.)			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					
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					84
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					84
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					84
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					84
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					84
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					84
LINDHOLM			WELL #: 1			RRCID -> 071091			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181					
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					48
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					48
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					48
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					48
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)			//CONT.//		58526 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967															
DUTY GAS UNIT			WELL #:		5-T	RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7214 - 8005								
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	
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MAXINE, EAST (MATULA) FAULCONER, VERNON E., INC. GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				58526 650 263761		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
				WELL #:	2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10164	-	10171			
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	353 6 9	1	2393	2	N	5		142
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	378 43 9	1	2321	2	N	39	113 1	68
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	398 13 9	1	2390	2	N	12		80
09	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	336 19 9	1	1829	2	N	17		97
10	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	356 14 9	1	1911	2	N	13		110
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	359 21 9	1	2065	2	N	19		129

SM OPERATING COMPANY LLC HERRING RANCH 67				788993 WELL #:		2		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10084 - 10106	
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3259	2	4	9	N	4			96
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3397	2	7	9	N	6			102
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3308	2	9	9	N	8			110
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			110
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			110
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			110

MAXINE, EAST (9100)				58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
DUTY GAS UNIT				WELL #:		3 U		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8766 - 9198	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-	

GOUGER OIL COMPANY, LLC SULLIVAN UNIT				318985										
				WELL #:	10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE 03/04/1994				TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9184 - 9196		
06	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	1783	53	1	1730	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	1741	-0-	1741	3524	52	1	1689	2	Y	-0-		-0-
08		3524 X	-0-	-0-	-3524	-0-					Y	-0-		-0-
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-		-0-
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
11		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-		-0-

MAXINE, EAST (9100) GOUGER OIL COMPANY, LLC SULLIVAN UNIT				//CONT.// WELL #:		58526 800 318985 8	ASSOCIATED RRCID -> 221029		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2006			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1845	-0-	-0-	1845	11762		45 1 316 9	1484	2	Y	287	186 1				309
07	DLQ G-10	1610	-0-	-0-	1610	13372		45 1 110 9	1455	2	Y	100	240 1				169
08	14938 X	1566	-0-	-0-	-13372	-0-		43 1 110 9	1413	2	Y	100	15 1				254
09	1860 X	1488	-0-	-0-	-372	-0-		42 1 89 9	1357	2	Y	81	134 1				201
10	1922 X	1677	-0-	-0-	-245	-0-		49 1 51 9	1577	2	Y	46	118 1				129
11	1860 X	1654	-0-	-0-	-206	-0-		48 1 55 9	1551	2	Y	50	72 1				107
SULLIVAN UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14837					Y	50	126 1				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14837					Y	100	100 1				-0-
08	14837 X	-0-	-0-	-0-	-14837	-0-					Y	75	75 1				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75 1				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50 1				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25 1				-0-
MAXINE, EAST (8700) FAULCONER, VERNON E., INC. GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:		2 U	58526 854 263701 NON-ASSOCIATED		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/1985			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAWLIK-GODFREY GU				WELL #:		1	RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731					
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	661	2	N	-0-					101
07	713 N	621	-0-	-0-	-92	-0-	87	1	534	2	N	-0-	83	1			18
08	713 N	472	-0-	-0-	-241	-0-	67	1	405	2	N	-0-					18
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	622	2	N	-0-					18
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	588	2	N	-0-					18
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	526	2	N	-0-					18
GOUGER OIL COMPANY, LLC SULLIVAN UNIT				WELL #:		13T	318985 RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6375					Y	16					89
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6375					Y	15					104
08	3100 N	1604	-0-	-0-	-1496	4879	47 1 24 9	1533	2	Y	22		101 1				25
09	3000 N	1529	-0-	-0-	-1471	3408	45 1 21 9	1463	2	Y	19						44
*10	3100 N	1260	-0-	-0-	-1840	1568	35 1 105 9	1120	2	Y	95		100 1				39
*11	2715 N	1147	-0-	-0-	-1568	-0-	33 1 17 9	1097	2	Y	15						54

MAXINE, EAST (8700)				//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
GOUGER OIL COMPANY, LLC				//CONT.// 318985																
SULLIVAN, JAMES D.				WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8712 - 8724								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ G-10	4860	-0-		4860	19510		144	1	4661	2	Y	50	126	1				-0-	
07	DLQ G-10	4520	-0-		4520	24030		55	9											
08	28670 X	4640	-0-		-24030	-0-		132	1	4278	2	Y	100	100	1				-0-	
09	5070 X	4705	-0-		-365	-0-		110	9											
10	5053 X	4650	-0-		-403	-0-		136	1	4421	2	Y	75	75	1				-0-	
11	4860 X	4698	-0-		-162	-0-		83	9											
								138	1	4484	2	Y	75	75	1				-0-	
								83	9											
								137	1	4458	2	Y	50	50	1				-0-	
								55	9											
								139	1	4504	2	Y	50	50	1				-0-	
								55	9											

SULLIVAN UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8770 - 8782								
06	DLQ G-10	553	-0-		553	3508		14	1	484	2	Y	50	126	1				-0-	
07	DLQ G-10	478	-0-		478	3986		55	9											
08	3100 N	282	-0-		-2818	1168		11	1	357	2	Y	100	100	1				-0-	
09	1548 N	380	-0-		-1168	-0-		110	9											
10	465 N	363	-0-		-102	-0-		5	1	194	2	Y	75	75	1				-0-	
*11	303 N	303	-0-		-0-	-0-		83	9											
								9	1	288	2	Y	75	75	1				-0-	
								83	9											
								92	1	216	2	Y	50	50	1				-0-	
								55	9											
								8	1	267	2	Y	25	25	1				-0-	
								28	9											

SM OPERATING COMPANY LLC				788993																
HERRING RANCH 67-1				WELL #: 1		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8704 - 8707								
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		521	2			N	-0-						36	
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-		560	2			N	-0-						36	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-						36	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						36	

MATULA, ROBERT				WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8670 - 8680								
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		239	2			N	-0-						55	
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			N	-0-						55	
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-						55	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55	

HERRING RANCH 67				WELL #: 2		RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8656 - 8678								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)				58526 857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860													
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183193	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8250	-	8264					
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
06	1170 N	659	-0-	-511	-0-	33	1	615	2	N	10						261
						11	9										
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	N	19						280
						21	9										
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	76	1	990	2	N	25	190	1				115
						28	9										
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	N	12						127
						13	9										
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	22						149
						24	9										
11	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	88	1	913	2	N	35						184
						39	9										
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 225521	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
06	3870 X	1556	-0-	-2314	-0-	94	1	1430	2	N	29						203
						32	9										
07	3999 X	2013	-0-	-1986	-0-	89	1	1904	2	N	18						221
						20	9										
08	3999 X	2668	-0-	-1331	-0-	101	1	2558	2	N	8						229
						9	9										
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2693	2	N	16	178	1				67
						18	9										
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	89	1	4313	2	N	17						84
						19	9										
*11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	119	1	3674	2	N	21						105
						23	9										
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				WELL #:	280967	RRCID -> 129327	COMPL. DATE 03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6689	-	6704					
DUTY, H.O. GAS UNIT																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				WELL #:	747534	RRCID -> 223255	COMPL. DATE 02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8290	-	8350					
ERICSON CLARK					1Y												
06	3450 X	511	-0-	-2939	-0-	494	2	17	9	N	15						91
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-						91
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-						91
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-						91
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-						91
*11	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1462	2	18	9	N	16						107

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								
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18															
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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYO (3575)			58693 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996												
HANNA, ROSS			WELL #: 5	RRCID -> 134994	COMPL. DATE 06/06/1990	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 3550 - 3570								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCA PRODUCTION, INC.			722193												
SEA BISCUIT			WELL #: 1	RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3580 - 3584								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYO (3600)			58693 204	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC			238981												
MEYER, H.			WELL #: 1	RRCID -> 150732	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 3868 - 3872								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRI0)			58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC			452996														
TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #: 17		RRCID -> 030585		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 5290 - 5293						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867														
RATLIFF, GENE -C-			WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5397 - 5401						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAYO (5460)			58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867														
RATLIFF			WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5437 - 5441						
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAYO (5655)			58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN			440766														
GLASER			WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867														
RATLIFF			WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574						
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAYO (5930)			58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN				58932 085 035643	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
				WELL #:	1	RRCID -> 199915	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 16446	PERF.14386	- 14896
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY				622657		RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14674	- 15824
				WELL #:	1					
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH				859552		RRCID -> 191553	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15358	- 15370
				WELL #:	2					
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
HARING				WELL #:	1	RRCID -> 192592	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15602	- 15781
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILBRICH				WELL #:	3	RRCID -> 192597	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13658	- 15831
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
11	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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	598

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				//CONT.//	58932 085	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
UNITED TEXAS OIL LLC					877689												
SCOTT				WELL #:	1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122		PERF.14775 - 15494					
M	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196		
MCCASKILL (WILCOX L-3)					58932 133	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: KARNES			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552												
HILBRICH				WELL #:	1	RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14227													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227					N	NO RPT			284		
UNITED TEXAS OIL LLC					877689												
SCOTT				WELL #:	3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9510 - 9556					
06	3000 N	1820	-0-	-1180 B	37057	153	1	1632	2	N	32				65		
07	3100 N	1738	-0-	-1362 B	35695	185	1	1525	2	N	25				90		
08	3100 N	1741	-0-	-1359 B	34336	235	1	1451	2	N	50				140		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				34336													
*09	3000 N	2326	-0-	-674 B	33662	767	1	1515	2	N	40	161	1		19		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	44	9			N	NO RPT				19		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				19		
SCOTT				WELL #:	2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517					
06	0	3624	-0-	3624 B	107659	305	1	3246	2	N	66				106		
07	0	3545	-0-	3545 B	111204	374	1	3083	2	N	80				186		
08	0	3444	-0-	3444 B	114648	481	1	2963	2	N	-0-				186		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				114648													
*09	119412	4676	-0-	-114736 B	-88	1549	1	3060	2	N	61	164	1		83		
10	119412	NO RPT	-0-	-119412 B	-0-	67	9			N	NO RPT				83		
11	119412	NO RPT	-0-	-119412 B	-119412					N	NO RPT				83		

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)			58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085					
HILBRICH-SELLER			WELL #:	3 L	RRCID -> 092726	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 7490 - 7496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (GRETA STRINGER)			59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391					
MCFADDIN			WELL #:	19	RRCID -> 080714	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4323 - 4343
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCFADDIN "A"			WELL #:	18	RRCID -> 163822	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1498 - 1502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MCFADDIN (1875)			59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391					
MARBERRY			WELL #:	7 U	RRCID -> 052505	COMPL. DATE 04/05/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (1900)			59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391					
MCFADDIN			WELL #:	123	RRCID -> 043528	COMPL. DATE 02/05/1968	TOTAL DEPTH 6504	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (1900)			//CONT.//			59371 153	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//			288391													
MCFADDIN			WELL #:			512	RRCID -> 046870			COMPL. DATE 08/13/1969			TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLAY PASTURE -A-			WELL #:			2	RRCID -> 241918			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (2200)						59371 204	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC						288391													
MCFADDIN, J. A.			WELL #:			134	RRCID -> 002719			COMPL. DATE 01/13/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #:			131	RRCID -> 031592			COMPL. DATE 12/24/1982			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #:			122	RRCID -> 155290			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391							
MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID -> 212480	COMPL. DATE 08/29/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 2185	-	2220	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID -> 272723	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2462	-	2465	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID -> 145850	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 2560	-	2566	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID -> 149529	COMPL. DATE 01/05/1994	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 2578	-	2585	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID -> 244451	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 5248	PERF. 2564	-	2567	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID -> 269673	COMPL. DATE 02/21/2013	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 2561	-	2572	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 1	1 2	Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 1	1 2	Y	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		Y	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 1	2 5	Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 1	2 5	Y	-0-		-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 1	1 5	Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391								
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593	
MCFADDIN "A"				43								
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2600)				59371 289	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MCFADDIN		WELL #:		157	RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1 2	Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	1	1 2	Y	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	1	2 5	Y	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2 5	Y	-0-		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	1	1 5	Y	-0-		-0-
MCFADDIN (2750)				59371 323	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
FAGAN		WELL #:		18	RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2900)				59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
MARBERRY "B"		WELL #:		4	RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 1790 - 2536	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		129	RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391											
MCFADDIN		WELL #:		146	RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906				
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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3000)				59371 374	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391											
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006				
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	1	2 2	Y	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1 2	Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	144	1	1 2	Y	-0-					-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	143	1	1 2	Y	-0-					-0-
						3 5									
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	1	3 5	Y	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	147	1	2 5	Y	-0-					-0-
MCFADDIN (3100)				59371 442	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391											
MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN (3200)				59371 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391											
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391							
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID -> 280304	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3149	-	3158	
M	0	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	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN (3300)				59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID -> 151041	COMPL. DATE 09/12/1993	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 3382	-	3406	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 192353	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3316	-	3320	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					-0-	
MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391							
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID -> 116177	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 3378	-	3388	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID -> 190671	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3406	-	3410	
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID -> 286666	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3430	-	3434	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCFADDIN (3430)			59371 515			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391															
MCFADDIN			WELL #: 6			RRCID -> 201224			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3500)			59371 527			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391															
MCFADDIN			WELL #: 126			RRCID -> 153689			COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3600)			59371 544			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391															
FAGAN			WELL #: 1			RRCID -> 078390			COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391															
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3591 - 3596							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3690 - 3990							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 3746 - 3822							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391												
MCFADDIN		WELL #:		172	RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 3650 - 3750					
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #:		161	RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN (3900)				59371 587	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204				N	-0-					-0-
MCFADDIN (4050)				59371 595	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391												
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (4050)			//CONT.//			59371 595	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			//CONT.//			288391												
MCFADDIN			WELL #:			55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 -	4127				
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MCFADDIN (5000)						59371 646	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC						288391												
MCFADDIN			WELL #:			140	RRCID ->	002773	COMPL. DATE	06/08/1971	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 4550 -	4650				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MCFADDIN (5050)						59371 663	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC						288391												
FAGAN			WELL #:			20	RRCID ->	272718	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5761	PERF. 5025 -	5027				
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
MCFADDIN (5150)						59371 680	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC						288391												
FAGAN C			WELL #:			13	RRCID ->	274293	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5149 -	5151				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5291 - 5298	
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 5145 - 5150	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH		5493 PERF. 5447 - 5452	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5505 - 5508	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH		6515 PERF. 5532 - 5537	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5686 - 5697	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF. 5650	- 5658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			386
07	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2			N	-0-			386
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			386
*09	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 2			N	-0-			386
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			386
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			386
MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391										
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5752	- 5754		
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 16	RRCID ->	150399	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5232	- 5237		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222	- 5226		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300)			59372 282	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 27	RRCID -> 094475	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5282 - 5286
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
WOMACK, W.			WELL #: 3	RRCID -> 183828	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5612 - 5615
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)			59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: 25	RRCID -> 289582	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	56044	N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (3750)			59373 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 67	RRCID -> 173466	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3774 - 3777
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (4500)		59373 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611						
MCCANN SWD		WELL #: T 1	RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 5227	PERF. 4332	- 4445
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752						
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E	RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 4822	- 4828
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 7	RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896	- 4906
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611						
MCCAN		WELL #: R 1C	RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5101	- 5138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
STACY, A. D. INC.		810935						
KOLIBA		WELL #: 1	RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 6896	PERF. 4997	- 5000
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)			59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 66	RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH 6811	PERF. 4946 - 4950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5288 - 5291	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)			59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 1396 - 1397	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)				//CONT.//	59373 330	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611												
MCCAN					WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631	-	4632						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)					59373 380	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752												
MCFADDIN -A-					WELL #: 78	RRCID -> 267054	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5321	-	5328						
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	544	1	123	2	N	-0-			-0-			
07	930 N	598	-0-	-332	-0-	468	1	130	2	N	-0-			-0-			
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	504	1	99	2	N	-0-			-0-			
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	551	1	170	2	N	-0-			-0-			
*10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	708	1	41	2	N	-0-			-0-			
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611												
MCCAN					WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212	-	5446						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MCFADDIN, NORTH (5400)					59373 470	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752												
MCFADDIN -A-					WELL #: 64	RRCID -> 151960	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4770	-	4800						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MCFADDIN, NORTH (5400)				//CONT.//		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC						273611									
MCCAN						WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 4870 - 5752	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-		-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-		-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-		-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-		-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	NO RPT		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC						273611									
MCCAN						WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 4944 - 5602	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCCAN						WELL #: 9		RRCID -> 288865		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5175 - 5605	
06	8220	X	7437	-0-	-783	-0-	7437	2				N	-0-		46
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2				N	-0-		46
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2				N	-0-		46
09	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2				N	-0-		46
10	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2				N	-0-		46
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-						N	NO RPT		46
MCFADDIN, NORTH (5665)						59373 632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC						019752									
MCFADDIN, A. M.						WELL #: A 47		RRCID -> 111418		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5656 - 5664	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5680)						59373 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC						273611									
MCCAN						WELL #: T 6		RRCID -> 253269		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 4827 - 5735	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)			59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AGUIL, INC.			008725					
BAUER			WELL #: 1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253 - 6256	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (6100)			59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: A 72	RRCID -> 250049	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6136 - 6143	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (6350)			59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101 - 5922	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NW. (2090)			59375 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 C	RRCID -> 057966	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, N. W. (4800)													59375 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752					
MCFADDIN -A-													WELL #: 61	RRCID -> 145091	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4898 - 4902	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		1448			N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		1448			N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		1448			N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		1448			N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		1448			N	NO RPT					-0-	
11	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	
06	324	N	324		-0-	-0-		264	1	60	2	N	-0-				-0-	
07	403	N	360		-0-	-43		282	1	78	2	N	-0-				-0-	
08	350	N	350		-0-	-0-		293	1	57	2	N	-0-				-0-	
09	330	N	179		-0-	-151		137	1	42	2	N	-0-				-0-	
10	372	N	-0-		-0-	-372						N	-0-				-0-	
11	330	N	NO RPT		-0-	-330						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	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-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	
06	210	N	25		-0-	-185		25	2		N	-0-					42	
07	217	N	-0-		-0-	-217					N	-0-					42	
08	12	N	12		-0-	-0-		12	2		N	-0-					42	
09	30	N	-0-		-0-	-30					N	-0-					42	
*10	34	N	34		-0-	-0-		34	2		N	-0-					42	
*11	62	N	62		-0-	-0-		62	2		N	-0-					42	

MCKEE (PETTUS)													59570 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
2 D OIL & GAS LLC													953828					
RAMSEY, GRACE													WELL #: 2A	RRCID -> 143368	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3292 - 4392	
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MCKINNEY (WILCOX)			59658 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 253815	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 12316 - 12422								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880												
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #: 1	RRCID -> 116318	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5651 - 5653								
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEDIO CREEK (3000)			60198 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
EDWARDS			WELL #: 1	RRCID -> 245434	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 4502	PERF. 3020 - 3024								
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALONE -A-			WELL #: 1	RRCID -> 245435	COMPL. DATE 01/21/2009	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 3008 - 3014								
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALONE -B-			WELL #: 1	RRCID -> 245928	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 4333	PERF. 2988 - 2996								
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014															
EDWARDS			WELL #: 3	RRCID -> 256080	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 3312	PERF. 3019 - 3025								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

MEDIO CREEK (3000)														//CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE									
T-C OIL COMPANY, LLC														//CONT.// 833782									
O'BRIEN - MORRIS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146									
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	CODE	BALANCE									
06	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	90 1	12360 2	N	-0-				58									
07	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	97 1	13522 2	N	9				67									
							10 9																
08	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	93 1	12124 2	N	-0-				67									
09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	83 1	10401 2	N	2				69									
							2 9																
10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	87 1	10527 2	N	-0-				69									
*11	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	93 1	12844 2	N	-0-				69									
MEDIO CREEK (3350)														60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE									
T-C OIL COMPANY, LLC														833782									
O'BRIEN -C- UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6									
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015																							
MEDIO CREEK (3800)														60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE									
T-C OIL COMPANY, LLC														833782									
O'BRIEN - MORRIS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-									
MEDIO CREEK (3900)														60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE									
T-C OIL COMPANY, LLC														833782									
O'BRIEN -C- UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3									
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3									
11	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									
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	426 1	9140 2	N	-0-				189									
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	440 1	9508 2	N	-0-				189									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	445 1	9543 2	N	-0-				189									
09	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	435 1	9432 2	N	-0-				189									
10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	452 1	9761 2	N	-0-				189									
*11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	424 1	8922 2	N	-0-				189									

MEDIO CREEK (4100)													CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC														
MALONE -D-														
WELL #: 1														
RRCID -> 253345														
COMPL. DATE 09/29/2009														
TOTAL DEPTH 4488														
PERF. 4137 - 4142														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
06	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	660	1	8230	2	N	-0-			86
07	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	685	1	9117	2	N	39			125
						43	9							
08	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	687	1	8790	2	N	6			131
						7	9							
09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	670	1	8701	2	N	11			142
						12	9							
10	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	695	1	9102	2	N	1			143
						1	9							
*11	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	660	1	8360	2	N	5			148
						6	9							
O'BRIEN - MORRIS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 254723														
COMPL. DATE 05/27/2010														
TOTAL DEPTH 4890														
PERF. 4142 - 4152														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALONE -A-														
WELL #: 1														
RRCID -> 262028														
COMPL. DATE 08/15/2011														
TOTAL DEPTH 4501														
PERF. 4192 - 4199														
06	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	922	1	8131	2	N	-0-			163
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	901	1	7525	2	N	-0-			163
08	8432 X	7638	-0-	-794	-0-	898	1	6740	2	N	-0-			163
09	8160 X	6554	-0-	-1606	-0-	825	1	5729	2	N	-0-			163
10	8432 X	5588	-0-	-2844	-0-	782	1	4805	2	N	1			164
						1	9							
*11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	872	1	7668	2	N	-0-			164
MEDIO CREEK (4300)													CNTY: BEE	
SANTA ROSA OPERATING, LLC														
HEARD														
WELL #: 1														
RRCID -> 234182														
COMPL. DATE 05/04/2007														
TOTAL DEPTH 4411														
PERF. 4184 - 4190														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC														
EDWARDS														
WELL #: 1														
RRCID -> 255115														
COMPL. DATE 01/21/2010														
TOTAL DEPTH 4502														
PERF. 4235 - 4251														
06	4710 X	3843	-0-	-867 B	-0-	392	1	3451	2	N	-0-			270
07	4371 X	4205	-0-	-166 B	-0-	450	1	3755	2	N	-0-			270
08	4960 X	3825	-0-	-1135 B	-0-	450	1	3375	2	N	-0-			270
09	4800 X	3793	-0-	-1007 B	-0-	477	1	3316	2	N	-0-			270
10	4960 X	3976	-0-	-984 B	-0-	557	1	3419	2	N	-0-			270
*11	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	441	1	3874	2	N	-0-			270

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 681

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
EDWARDS				WELL #: 2		RRCID -> 255742		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 2785 - 2788			
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
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
MELROSE (SLICK-WILCOX)				60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.				604295											
ELS, HENRY				WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
MELROSE (9500)				60378 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
BLUNTZER				WELL #: 1		RRCID -> 200770		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910		PERF. 9588 - 9650			
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				27
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				27
08	713 N	50	-0-	-663	-0-	50	1			N	-0-	25	1		2
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
MESCALERO (WILCOX J SAND)				60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
POWELL, GENTRY				WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
MEYERSVILLE (MASSIVE I)				60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8590 - 8600			
06	3000 X	2430	-0-	-570	-0-	20	1	2367	2	N	39				135
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	43	9	3705	2	N	55				190
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3661	2	N	40	169	1		61
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	61	9	3530	2	N	39				100
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	30	1	3307	2	N	42				142
11	3000 X	2891	-0-	-109	-0-	46	9	2821	2	N	38				180
						28	1								
						42	9								

MEYERSVILLE, E. (3000)			60935 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC			029272					
WALLACE			WELL #: 1	RRCID -> 137536	COMPL. DATE 12/29/1990	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2980 - 2983	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THIEME			WELL #: 1	RRCID -> 175416	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3050 - 3053	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, E. (3100)			60935 844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC			029272					
THIEME			WELL #: 3	RRCID -> 184333	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3066 - 3068	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)			60935 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
ARCH OIL & GAS, LLC			029272					
PHILLIPS			WELL #: 1	RRCID -> 145255	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3202 - 3216	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, EAST (8225)			60935 912	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085					
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 047992	COMPL. DATE 03/11/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
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	
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213 2	N	-0- 1
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 2	N	-0- 1
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0- 1
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0- 1
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2	N	-0- 1
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2	N	-0- 1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BAKER, E.			61311 240 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WELL #:			2	RRCID ->	175922	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONILLA			WELL #:		1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12784	-	13494		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MIKESKA (PETTUS) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC HAILEY			61311 250 178417	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WELL #:			1	RRCID ->	173074	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4507	-	4537				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY			WELL #:		2	RRCID ->	174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4482	-	4488		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (WILCOX) ROYKO OIL COMPANY PAGAN, JOHN S.			61311 500 732198	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WELL #:			1	RRCID ->	146363	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	9734	-	9740				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MIKESKA (YEGUA 4990) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT-STATE G.U.			61311 550 887723	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WELL #:			4	RRCID ->	136001	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	3840	-	3950				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) PROLINE ENERGY RESOURCES INC E. BAKER GAS UNIT			61311 675 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
			WELL #:	3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11928 - 11960					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	168	1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
MIKESKA (10280) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE			61311 800 887723	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
			WELL #:	1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.10284 - 10294					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
MIKESKA (10500) VT VISTATEX ENERGY LLC BENNETT STATE GAS UNIT			61311 900 887723	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
			WELL #:	2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MIKESKA, NW. (7800)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
PAGAN														
					61314 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					681327									
					WELL #:	1	RRCID ->	238783	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12648	PERF.	7536 - 7544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
MILBY CREEK (12,900)														
RAMTEX ENERGY LLC														
JANK														
					61357 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					690225									
					WELL #:	1	RRCID ->	187502	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	12406 - 12425
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
MINERAL (MACKHANK, LO.)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
BAST, C. H. - MINERAL UNIT														
					61820 100	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					712336									
					WELL #:		RRCID ->	070765	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7859 - 7864
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017														
MINERAL (MASSIVE)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
PAGE/MINERAL UNIT														
					61820 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					712336									
					WELL #:		RRCID ->	126926	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7787 - 7853
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017														
MINERAL, N. (800)														
EXPANDING EXPLORATION INC.														
BRASHEAR ET AL														
					61822 400	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					257000									
					WELL #:	3	RRCID ->	084040	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	828	PERF.	822 - 828
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINOAK (SLICK 7300) ROCK RESOURCES, INC. WOLTERS, R. E.				61963 666 722939		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
WELL #:				1		RRCID -> 064534		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 7558		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-						N	-0-					20
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-						N	6					26
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-						N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					30
*10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		19	1	4203	2	N	64					94
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		70	9			N	NO RPT					94
MISSION RIVER (4200) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON																	
WELL #:				4		RRCID -> 234536		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 4139 - 4192					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (5800) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON, J. ISABELLA																	
WELL #:				B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
SCANIO/SHELTON																	
WELL #:				1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634					
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON																	
WELL #:				5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5845 - 5849					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (6000) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SHELTON, J																	

MISSION RIVER (6000)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
SCANIO/SHELTON													
				//CONT.//	62136 330	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
				//CONT.//	003599								
				WELL #:	13	RRCID ->	272900	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	5932 - 5935
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
06	3000	N	7250	-0-	4250	7117	7250	2		N	-0-		-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4017				N	-0-		-0-
08	4017		-0-	-0-	-4017	-0-				N	-0-		-0-
09	30		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
MISSION RIVER (6100)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
SCANIO SHELTON													
					62136 462	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
					003599								
				WELL #:	3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6196 - 6200
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	400	2	528	9	N	480	415 1 159
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	137	2	465	9	N	423	530 1 52
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	137	2	474	9	N	431	359 1 124
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	136	2	472	9	N	429	506 1 47
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	131	2	486	9	N	442	434 1 55
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	119	2	472	9	N	429	360 1 124
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.													
SHELTON, J. ISABELLA -D-													
					385551								
				WELL #:	B 2	RRCID ->	187985	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6194 - 6198
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MISSION RIVER (6200)													
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.													
SCANIO/SHELTON													
					62136 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
					385551								
				WELL #:	2	RRCID ->	207036	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6260 - 6264
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MISSION RIVER (6300)													
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													
SCANIO SHELTON													
					62136 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
					003599								
				WELL #:	10	RRCID ->	290184	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6266 - 6347
*08	10881	X	8089	-0-	-2792	-0-	8089	2		N	-0-		-0-
*09	10530	X	6018	-0-	-4512	-0-	6018	2		N	-0-		-0-
*10	DELQ PR		4993	-0-	4993	4993				N	-0-		-0-
*11	10530	X	3962	-0-	-6568	-0-	3962	2		N	-0-		-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.													
MITCHELL, JOHN N.													
					385551								
				WELL #:	2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	6397 - 6401
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6300)				//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		385551															
SCANIO/SHELTON				WELL #:		3	RRCID -> 205432		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6277 - 6282								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630							Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630							Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630							Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630							Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	630							Y	NO RPT					-0-	
MISSION RIVER (6400)						62136 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP						003599															
SCANIO SHELTON				WELL #:		5	RRCID -> 222184		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6336 - 6348								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.						385551															
SCANIO/SHELTON				WELL #:		4	RRCID -> 207859		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
11	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								
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	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								14	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								14	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								14	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								14	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014																					
MISSION RIVER (8200)						62136 792	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.						385551															
SCANIO/ SHELTON				WELL #:		7	RRCID -> 254386		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8205 - 8248								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT								-0-	

MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO / SHELTON				62136 858 385551 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 223050		ONE WELL COMPL. DATE 03/10/2006		CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #:	12	RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477								
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
MANTLE OIL & GAS, LLC SCANIO/SHELTON				WELL #:	524903 15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MISSION RIVER (8400) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO/SHELTON				WELL #:	62136 924 903599 11	RRCID -> 250577	COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON				WELL #:	385551 7	RRCID -> 221611	COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCANIO/SHELTON				WELL #:	8	RRCID -> 234544	COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-</											

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551													
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756													
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	11 1	39 2	N			-0-		168
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	9 1	47 2	N			-0-		168
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 2	N			-0-		168
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N			-0-		168
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	N			1	1	168
						1 9							
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N			-0-		168
MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801													
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	61 1	224 2	N			3		67
						3 9							
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	57 1	312 2	N			3		70
						3 9							
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	44 1	285 2	N			1		71
						1 9							
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	48 1	326 2	N			1		72
						1 9							
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	63 1	371 2	N			9	4 1	77
						10 9							
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	55 1	311 2	N			2		79
						2 9							
MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
MODERN EXPLORATION, INC. 573226													
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10200 - 10226													
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2132 2	68 9	N			62		285
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4293 2	94 9	N			85	177 1	193
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3206 2	64 9	N			58		251
09	1320 X	101	-0-	-1219	-0-	93 2	8 9	N			7	162 1	96
10	4402 X	223	-0-	-4179	-0-	217 2	6 9	N			5		101
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N			-0-		101

MISSION VALLEY (10,220) UNION GAS OPERATING COMPANY WATTS-GISLER				//CONT.//	62150 600 876500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
				WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9798 -	9874	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-		897 1	11928 3	Y			81				502
							89 9									
07	6355 X	2108	-0-	-4247	-0-		179 1	1929 3	Y			-0-	85 1			417
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-				417
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		325 1	3486 3	Y			-0-	123 1			294
10	12958 X	9837	-0-	-3121	-0-		762 1	8941 3	Y			122	294 1			122
							134 9									
11	12540 X	10902	-0-	-1638	-0-		749 1	9955 3	Y			180	149 1			153
							198 9									
DREYER, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL	DEPTH	10377	PERF.	9760 -	9839	
06	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-		929 1	12400 3	Y			92				302
							101 9									
07	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-		1184 1	12802 3	Y			83	110 1			275
							91 9									
08	DLQ G-10	14003	-0-	14003	14003		1267 1	12648 3	Y			80	102 1			253
							88 9									
09	24345 X	10342	-0-	-14003	-0-		871 1	9418 3	Y			48	181 1			120
							53 9									
10	13919 X	12131	-0-	-1788	-0-		940 1	11092 3	Y			90	102 1			108
							99 9									
11	13470 X	12487	-0-	-983	-0-		863 1	11530 3	Y			85	93 1			100
							94 9									
OHR T-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10070 -	10149	
06	10020 X	9822	-0-	-198	-0-		720 1	9023 3	N			72				388
							79 9									
07	10354 X	9477	-0-	-877	-0-		844 1	8560 3	N			66				454
							73 9									
08	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-		963 1	9027 3	N			63				517
							69 9									
09	9810 X	9489	-0-	-321	-0-		845 1	8569 3	N			68	360 1			225
							75 9									
10	10137 X	9095	-0-	-1042	-0-		741 1	8203 3	N			137	178 1			184
							151 9									
11	9810 X	9447	-0-	-363	-0-		692 1	8677 3	N			71	180 1			75
							78 9									
OHR T-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	10102 -	10178	
06	7470 X	6720	-0-	-750	-0-		488 1	6124 3	N			98				307
							108 9									
07	8711 X	7593	-0-	-1118	-0-		666 1	6758 3	N			154	179 1			282
							169 9									
08	8711 X	6331	-0-	-2380	-0-		602 1	5644 3	N			77	199 1			160
							85 9									
09	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-		749 1	7597 3	N			164				324
							180 9									
10	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-		704 1	7797 3	N			52	179 1			197
							57 9									
*11	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-		566 1	7101 3	N			45	180 1			62
							50 9									

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800)				62152 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
BOBCAT OPERATING				077686											
BITTERLY				WELL #:	1C	RRCID -> 087841	COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL	DEPTH	3047	PERF.	2753 -	2763	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____						10/15/2020	-	P/A	10/15/20						

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000)				62152 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BOBCAT OPERATING				077686					
BITTERLY				WELL #:	2	RRCID -> 116611	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3168 - 3171
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/13/2020	-	P/A 10/13/20			

PAMETA OIL COMPANY				637449					
BITTERLY				WELL #:	1 T	RRCID -> 112990	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 3002 - 3010
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				10/15/2020 - P/A 10/15/2020					

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)				62157 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
COOLEY, M. E.				WELL #:	7	RRCID -> 178472	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9082 - 9087
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)				62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
MILLER ALBRECHT UNIT				WELL #:	1 A	RRCID -> 003428	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL	DEPTH	10972	PERF.10094	- 10138	
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	120	1	1218	2	Y	19		186	
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	21	9	123	9	Y	112		298	
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1378	2	1168	2	Y	112		410	
						34	1							
						123	9							
09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	38	1	1078	2	Y	56	180 1	286	
						62	9							
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1460	2	Y	99		385	
						109	9							
*11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	177	1	1268	2	Y	42	173 1	254	
						46	9							

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 1										RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		
TOTAL DEPTH 11500										PERF.10142 - 10200				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2280 N	907	-0-	-1373	-0-	173	1	635	2	Y	90			215
07	2511 N	1653	-0-	-858	-0-	239	1	1301	2	Y	103			318
08	992 N	381	-0-	-611	-0-	113	9	304	2	Y	27			345
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	Y	98			443
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	30	9	1820	2	Y	99	346	1	196
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	138	1	1696	2	Y	39			235
						108	9							
						308	1							
						109	9							
						303	1							
						43	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
JACOB														
WELL #: 1										RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		
TOTAL DEPTH 11600										PERF.10082 - 10132				
06	4200 X	2992	-0-	-1208	-0-	634	1	2319	2	N	35			211
07	4278 X	3702	-0-	-576	-0-	39	9	3087	2	N	43			254
08	4278 X	2009	-0-	-2269	-0-	568	1	1730	2	N	12			266
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	47	9	4309	2	N	48			314
10	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	266	1	3535	2	N	-0-	234	1	80
*11	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	637	1	3393	2	N	15			95
						53	9							
						599	1							
						606	1							
						17	9							

JACOB										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELL #: 2										RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001		
TOTAL DEPTH 10800										PERF.10220 - 10230				
06	1200 N	967	-0-	-233	-0-	206	1	753	2	N	7			171
07	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	8	9	962	2	N	1			172
08	1116 N	594	-0-	-522	-0-	177	1	515	2	N	-0-			172
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1	9	1391	2	N	4			176
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1305	2	N	24	16	1	184
*11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	205	1	1106	2	N	9			193
						4	9							
						221	1							
						26	9							
						197	1							
						10	9							

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)										ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
MISSION-FRIO														
WELL #: 1										RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		
TOTAL DEPTH 4000										PERF. 1425 - 1431				
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7099		N		NO RPT	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7099		N		NO RPT	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7099		N		NO RPT	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7099		N		NO RPT	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N		-0-	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099		N		-0-	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)				62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
VAQUERO OPERATING				882776													
FRIEDRICH				WELL #: 1		RRCID -> 277447		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10427 - 10737					
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
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					140
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					140
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
COLETO POINT				WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13196 - 13212					
06		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	592	1	4301	2	N	2					71
07		4588 X	4019	-0-	-569	-0-	648	1	3368	2	N	3					74
08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	660	1	3907	2	N	3					77
09		4890 X	4070	-0-	-820	-0-	654	1	3416	2	N	-0-					77
10		5053 X	4309	-0-	-744	-0-	651	1	3657	2	N	1					78
11		4890 X	4035	-0-	-855	-0-	667	1	3364	2	N	4					82
COLETO POINT				WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12676 - 12680					
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	N	29					87
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	-0-					87
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	N	-0-					87
09		660 N	588	-0-	-72	-0-	57	1	531	2	N	-0-					87
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	558	2	N	-0-					87
11		600 N	528	-0-	-72	-0-	53	1	475	2	N	-0-					87
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)				62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729													
ARCO COOLEY				WELL #: 4		RRCID -> 182781		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10267 - 10550					
06		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					207
07		434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					207
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					207
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					207
*10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					207
11		510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					207
COOLEY, M. E.				WELL #: 10		RRCID -> 202636		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10542 - 10550					
06		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					461
07		434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					461
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					461
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					461
*10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					461
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					461

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	5417	-0-	2417	2417	481 1	4875 2	61 9	2	N	55			326
07	3100 N	3477	-0-	377	2794	3435 2	42 9	63 1	9	N	38			364
08	3100 N	2277	-0-	-823	1971	55 9	2159 2	63 1	2	N	50	180 1		234
09	3894 X	1923	-0-	-1971	-0-	63 1	1775 2	85 9	2	N	77			311
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	98 1	2689 2	67 9	2	N	61	180 1		192
*11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	317 1	2275 2	33 9	2	N	30			222

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090														
06	4890 X	1873	-0-	-3017	-0-	164 1	1663 2	46 9	2	N	42			301
07	5053 X	2850	-0-	-2203	-0-	2793 2	57 9	73 1	9	N	52	180 1		173
08	4402 X	2610	-0-	-1792	-0-	47 9	2490 2	96 1	2	N	43			216
09	3480 X	2871	-0-	-609	-0-	47 9	2728 2	88 1	2	N	43			259
10	2852 X	2539	-0-	-313	-0-	45 9	2406 2	375 1	2	N	41	181 1		119
*11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	24 9	2686 2		2	N	22			141

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719														
06	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	235 1	2377 2	113 9	2	N	103	183 1		130
07	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	2749 2	57 9	87 1	9	N	52	178 1		4
08	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	48 9	2990 2	83 1	2	N	44			48
09	3030 X	2487	-0-	-543	-0-	46 9	2358 2	91 1	2	N	42			90
10	2821 X	2614	-0-	-207	-0-	36 9	2487 2	343 1	2	N	33			123
11	3030 X	2850	-0-	-180	-0-	50 9	2457 2		2	N	45			168

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD											
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500											
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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06	7500 X	6948 -0-	-552 -0-	497 1	6408 3	Y	39				158
07	7657 X	7134 -0-	-523 -0-	43 9	6475 3	Y	35	46 1			147
08	DLQ G-10	6925 -0-	6925 6925	620 1	6243 3	Y	33	42 1			138
09	DLQ G-10	6877 -0-	6877 13802	39 9	6250 3	Y	26	100 1			64
10	DLQ G-10	6905 -0-	6905 20707	646 1	6306 3	Y	43	48 1			59
11	DLQ G-10	9604 -0-	9604 30311	598 1	8859 3	Y	54	59 1			54
				29 9							
				552 1							
				47 9							
				686 1							
				59 9							
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530											
06	0 N	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-						1
07	0 N	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-						1
08	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-						1
09	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-						1
10	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-						1
11	T. A.	-0- -0-	-0- -0-	Y	-0-						1
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238											
06	3000 N	2259 -0-	-741 5322	175 1	2064 3	Y	18				111
07	3100 N	2427 -0-	-673 4649	20 9	2145 3	Y	52	102 1			61
08	DLQ G-10	2446 -0-	2446 7095	225 1	2076 3	Y	122	183 1			-0-
09	9435 X	2340 -0-	-7095 -0-	57 9	2040 3	Y	78	78 1			-0-
10	2418 X	2130 -0-	-288 -0-	236 1	1850 3	Y	93	66 1			27
11	2370 X	2246 -0-	-124 -0-	134 9	2029 3	Y	40	33 1			34
				214 1							
				86 9							
				178 1							
				102 9							
				173 1							
				44 9							
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188											
06	6240 X	5581 -0-	-659 -0-	403 1	5145 3	Y	30				150
07	6758 X	6011 -0-	-747 -0-	33 9	5451 3	Y	28	37 1			141
08	DLQ G-10	5630 -0-	5630 5630	529 1	5070 3	Y	25	32 1			134
09	11402 X	5772 -0-	-5630 -0-	31 9	5241 3	Y	21	79 1			76
10	4581 X	4581 -0-	-0- -0-	532 1	4181 3	Y	26	30 1			72
*11	5266 X	5266 -0-	-0- -0-	28 9	4854 3	Y	28	30 1			70
				508 1							
				23 9							
				371 1							
				29 9							
				381 1							
				31 9							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555											
06	SWR 10	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0- -0-	-0-	N	NO RPT	-0-				-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	25 1	91 2	Y	2				2
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	18 1	96 2	Y	1				3
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	7 1	47 2	Y	-0-				3
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	141 2	Y	-0-				3
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24 1	142 2	Y	1		3 1		1
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20 1	111 2	Y	-0-				1

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452													
06	4560 X	2642	-0-	-1918	-0-	567 1	2075 2	Y	-0-				112
07	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	716 1	3891 2	Y	-0-				112
08	4464 X	2436	-0-	-2028	-0-	325 1	2111 2	Y	-0-				112
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	618 1	4182 2	Y	17				129
10	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	565 1	3337 2	Y	48		40 1		137
11	4470 X	3346	-0-	-1124	-0-	507 1	2839 2	Y	-0-				137

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507													
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	164 1	600 2	N	5				140
07	899 N	755	-0-	-144	-0-	117 1	636 2	N	2				142
08	868 N	517	-0-	-351	-0-	69 1	448 2	N	-0-				142
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	136 1	923 2	N	-0-				142
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	112 1	664 2	N	23		12 1		153
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	128 1	719 2	N	2				155

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550													
06	390 N	262	-0-	-128	-0-	56 1	206 2	N	-0-				163
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	50 1	272 2	N	-0-				163
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	19 1	126 2	N	-0-				163
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	71 1	478 2	N	-0-				163
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	37 1	218 2	N	4		4 1		163
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	66 1	372 2	N	-0-				163

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	69 1	253 2	N	2				136
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	2 9	376 2	N	-0-				136
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	69 1	363 2	N	-0-				136
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	56 1	435 2	N	-0-				136
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	64 1	364 2	N	5		5 1		136
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	62 1	351 2	N	4				140
						6 9							
						4 9							
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
06	270 N	129	-0-	-141	-0-	28 1	101 2	N	-0-				95
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	47 1	254 2	N	-0-				95
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	30 1	196 2	N	-0-				95
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 2	N	-0-				95
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	50 1	295 2	N	2		2 1		95
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 9	271 2	N	-0-				95
						48 1							
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21		34 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2)				62157 833	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729													
ARCO COOLEY				WELL #:	3	RRCID -> 115707		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 10528 - 10550					
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
MOLINA (YEGUA)				62383 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417													
FERRELL, D. L.				WELL #:	2	RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5181 - 5185					
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19																	
MONSON (QUEEN CITY)				62508 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657													
GAUNTT, RUBY				WELL #:	1 C	RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893		PERF. N/A					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GAUNTT, RUBY				WELL #:	3	RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 3630 - 3650					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MONSON				WELL #:	4	RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5290 - 5316					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 701

MONSON (QUEEN CITY)		//CONT.//		62508 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657												
MONSON		WELL #:		2	RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006				TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640)				62518 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
ANDERSON A				WELL #:	2R	RRCID	-> 282194	COMPL.	DATE 02/18/2017	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.10247 - 10301
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7152	2	219 3	N	106	182 1	220
07	7719	X	6387	-0-	-1332	-0-	6035	2	236 3	N	105	175 1	150
08	7719	X	5761	-0-	-1958	-0-	5470	2	219 3	N	65		215
09	7500	X	5009	-0-	-2491	-0-	4745	2	195 3	N	63	179 1	99
10	7750	X	3147	-0-	-4603	-0-	2900	2	205 3	N	38		137
11	7500	X	2793	-0-	-4707	-0-	2569	2	189 3	N	32		169

BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 286560	COMPL. DATE 01/24/2019				TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082				
06	74100	X	70525	-0-	-3575	-0-	67249 1410 9	2	1866	3	N	1282	1252	1	195
07	76570	X	74204	-0-	-2366	-0-	70262 1447 9	2	2495	3	N	1315	1430	1	80
08	76570	X	72011	-0-	-4559	-0-	68122 1404 9	2	2485	3	N	1276	1251	1	105
09	74100	X	69594	-0-	-4506	-0-	65780 1371 9	2	2443	3	N	1246	1242	1	109
10	75981	X	70693	-0-	-5288	-0-	65006 1404 9	2	4283	3	N	1276	1261	1	124
11	71820	X	67043	-0-	-4777	-0-	61746 1156 9	2	4141	3	N	1051	1080	1	95

BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 288214	COMPL.	DATE 06/19/2019	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.10368	- 10380
06	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	4552	2	147	3	N	38	125
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4633	2	193	3	N	32	157
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4117	2	176	3	N	28	185
09	4740	X	3726	-0-	-1014	-0-	3569	2	157	3	N	-0-	12
10	4898	X	4245	-0-	-653	-0-	3904	2	285	3	N	51	63
11	4740	X	3365	-0-	-1375	-0-	3073	2	235	3	N	52	115

MONT (WILCOX 10640)				//CONT.//	62518 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354														
GERDES				WELL #:	1	RRCID -> 207663				COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	135	9	N		123					270	
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	4	1	59	9	N		54	176	1			148	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	125	9	N		114	172	1			90	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	157	9	N		143					233	
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	9	N		54	183	1			104	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					104	

NEW-HENDERSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 216104	COMPL.	DATE 10/13/2005	TOTAL	DEPTH 11975	PERF.10734	- 10834
06	2242	N	2242	-0-	-0-	196	1	2017	2	N	26	128
07	2148	N	2148	-0-	-0-	210	1	1899	2	N	35	163
08	1736	N	1523	-0-	-213	182	1	1319	2	N	20	183
09	1800	N	1501	-0-	-299	168	1	1234	2	N	90	82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	99	9			N	-0-	82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	82

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC				62518 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
REHM				WELL #:	1	RRCID -> 276787	COMPL.	DATE 05/02/2015	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.11272	- 11351		
06	6690	X	66	-0-	-6624	-0-	19	1	47	2	N	-0-	150		
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-	150		
08	6913	X	6050	-0-	-863	-0-	6004	2	46	9	N	42	177 1		
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3394	2	7	9	N	6	21		
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	21		
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT	21		

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 281628	COMPL.	DATE 01/22/2016	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10475	- 10520			
06	105060	X	97107	-0-	-7953	-0-	90731 3643	2 9	2733	3	N	3312	3255	1	493
07	105524	X	96870	-0-	-8654	-0-	90019 3406	2 9	3445	3	N	3096	3437	1	152
08	104129	X	98266	-0-	-5863	-0-	90932 3757	2 9	3577	3	N	3415	3241	1	326
09	98700	X	94428	-0-	-4272	-0-	87452 3460	2 9	3516	3	N	3145	3195	1	276
10	101432	X	99478	-0-	-1954	-0-	89617 3664	2 9	6197	3	N	3331	3221	1	386
11	97110	X	96085	-0-	-1025	-0-	86286 3638	2 9	6161	3	N	3307	3238	1	455

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 282919	COMPL. DATE 06/05/2017				TOTAL DEPTH 11300	PERF.10596	- 10618	
06	75615 X	75615	-0-	-0-	-0-	72112 1121 9	2	2382	3	N	1019	1266	1	250
07	47895 X	44794	-0-	-3101	-0-	42008 1126 9	2	1660	3	N	1024	1077	1	197
08	47027 X	44177	-0-	-2850	-0-	41394 1101 9	2	1682	3	N	1001	1080	1	118
09	63900 X	41706	-0-	-22194	-0-	39013 1071 9	2	1622	3	N	974	900	1	192
10	66030 X	43419	-0-	-22611	-0-	39538 1097 9	2	2784	3	N	997	904	1	285
11	63900 X	42624	-0-	-21276	-0-	38713 1081 9	2	2830	3	N	983	1080	1	188

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT														
//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	32730 X	23858	-0-	-8872	-0-	22549	2	704	3	N	550	907	1	157
07	31031 X	23905	-0-	-7126	-0-	22392	2	908	3	N	550	548	1	159
08	29140 X	23589	-0-	-5551	-0-	22100	2	922	3	N	515	539	1	135
09	0 W	21813	-0-	21813	21813	20406	2	871	3	N	487	532	1	90
10	0 W	22409	-0-	22409	44222	20426	2	1441	3	N	493	358	1	225
11	0 W	25478	-0-	25478	69700	23161	2	1697	3	N	564	542	1	247
						605	9							
						605	9							
						567	9							
						536	9							
						542	9							
						620	9							
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
06	17520 X	15911	-0-	-1609	-0-	14944	2	476	3	N	446	730	1	274
07	17236 X	16038	-0-	-1198	-0-	14918	2	618	3	N	456	530	1	200
08	17236 X	15692	-0-	-1544	-0-	14587	2	622	3	N	439	360	1	279
09	16380 X	14795	-0-	-1585	-0-	13724	2	599	3	N	429	534	1	174
10	16430 X	15704	-0-	-726	-0-	14167	2	1032	3	N	459	533	1	100
11	15900 X	15342	-0-	-558	-0-	13801	2	1054	3	N	443	331	1	212
						487	9							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
06	61425 X	61425	-0-	-0-	-0-	59576	2	1849	9	N	1681	3004	1	324
07	63825 X	63825	-0-	-0-	-0-	62065	2	1760	9	N	1600	1766	1	158
08	63301 X	63301	-0-	-0-	-0-	61444	2	1857	9	N	1688	1684	1	162
09	61047 X	61047	-0-	-0-	-0-	59243	2	1804	9	N	1640	1516	1	286
*10	64608 X	64608	-0-	-0-	-0-	62710	2	1898	9	N	1725	1700	1	311
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			311
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
06	7950 X	7402	-0-	-548	-0-	7227	2	175	9	N	159	190	1	202
07	8153 X	7102	-0-	-1051	-0-	6916	2	186	9	N	169	190	1	181
08	8277 X	6594	-0-	-1683	-0-	6408	2	186	9	N	169	190	1	160
09	8010 X	7094	-0-	-916	-0-	6943	2	151	9	N	137	188	1	109
*10	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8227	2	176	9	N	160	190	1	79
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			79
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1			45
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	287	2	13	9	N	12			57
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	322	2	12	9	N	11			68
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1			69
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	291	2	9	9	N	8			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354														
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	4403	2	84	9	N	76	190	1	185
07	5921 X	4546	-0-	-1375	-0-	4456	2	90	9	N	82	188	1	79
08	6076 X	5940	-0-	-136	-0-	5823	2	117	9	N	106			185
09	5880 X	5651	-0-	-229	-0-	5544	2	107	9	N	97	190	1	92
10	6076 X	5527	-0-	-549	-0-	5414	2	113	9	N	103			195
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			195
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
06	53910 X	13580	-0-	-40330	-0-	13150	2	430	9	N	391	738	1	396
07	55707 X	11594	-0-	-44113	-0-	11155	2	439	9	N	399	657	1	138
08	19158 X	9248	-0-	-9910	-0-	8949	2	299	9	N	272	175	1	235
09	18540 X	9661	-0-	-8879	-0-	9364	2	297	9	N	270	360	1	145
10	18755 X	9406	-0-	-9349	-0-	9116	2	290	9	N	264	181	1	228
11	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			228
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462 WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A														
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-			-0-
MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452														
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	20	1	2565	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
08	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	20	1	2604	2	N	-0-			-0-
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	20	1	2572	2	N	-0-			-0-
10	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	25	1	2943	2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2290	-0-	-260	-0-	20	1	2270	2	N	-0-			-0-

MOOSE OIL & GAS (FRI0 2775)			62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627															
DENNEY			WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778							
M	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (FRI0 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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
ALS PRODUCTION CO.			015610															
ROBINSON, VELMA			WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (2710)			62795 810			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535																
CALLAWAY #2			WELL #: 1			RRCID -> 179374			COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES (3260)			62795 860			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
BNP PETROLEUM CORPORATION			077570																
SLAZENGER FRIO			WELL #: 1			RRCID -> 250785			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330							
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
PLUGGED AND ABANDONED			05/01/2014																
MORALES (4360)			62795 935			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805																
GEO-GOLDENROD			WELL #: 05			RRCID -> 202574			COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORALES, E. (WILCOX)			62796 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206																
JACKSON-WILLIAMS			WELL #: 2			RRCID -> 163085			COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 13878 PERF. 10750 - 13612							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			06/09/2020			- P/A 06/09/20													

MORALES, NORTH (WILCOX)													62797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC													036587			
MOORE-STAFFORD													WELL #: 1	RRCID -> 254487	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330
M	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 CODE BALANCE
06		2280 N	1557 -0-	-723	-0-		30	1	1477	2		N		45		101
07		2480 N	2153 -0-	-327	-0-		50	9								
08		1955 N	1955 -0-	-0-	-0-		41	1	2033	2		N		72	169 1	4
09		0 N	-0-	-0-	-0-		79	9								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		38	1	1849	2		N		62		66
11		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	68	9				N		48		114
												N		NO RPT		114
												N		NO RPT		114
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
MORALES, N. (9250)													62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED													003596			
E. YATES GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 162985	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT		-0-
MORAY (EDWARDS)													62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC													253102			
BURNS GAS UNIT NO 1													WELL #: 2	RRCID -> 235538	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303
06	4181	X	4181 -0-	-0-	-0-		160	1	4021	2		N		-0-		-0-
07	4482	X	4482 -0-	-0-	-0-		194	1	4288	2		N		-0-		-0-
08	4991	X	4991 -0-	-0-	-0-		186	1	4805	2		N		-0-		-0-
09	4284	X	4284 -0-	-0-	-0-		138	1	4146	2		N		-0-		-0-
*10	7505	X	7505 -0-	-0-	-0-		240	1	7265	2		N		-0-		-0-
*11	5058	X	5058 -0-	-0-	-0-		171	1	4887	2		N		-0-		-0-

MORAY (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC														
STILES GAS UNIT														
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253102														
WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	415 1	10444 2	N	42				85	
07	13795 X	11490	-0-	-2305	-0-	46 9	10948 2	N	42				127	
08	13795 X	9192	-0-	-4603	-0-	46 9	8805 2	N	43	170 1			-0-	
09	12240 X	8670	-0-	-3570	-0-	340 1	8345 2	N	42				42	
10	11501 X	11301	-0-	-200	-0-	47 9	10896 2	N	41				83	
*11	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	279 1	12042 2	N	42				125	
						46 9								

BURNS GAS UNIT NO 1														
WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729														
06	16110 X	2733	-0-	-13377	-0-	104 1	2629 2	N	-0-				-0-	
07	20584 X	4506	-0-	-16078	-0-	195 1	4311 2	N	-0-				-0-	
08	20584 X	3501	-0-	-17083	-0-	130 1	3371 2	N	-0-				-0-	
09	18750 X	3061	-0-	-15689	-0-	99 1	2962 2	N	-0-				-0-	
10	7006 X	3140	-0-	-3866	-0-	100 1	3040 2	N	-0-				-0-	
11	4350 X	2860	-0-	-1490	-0-	97 1	2763 2	N	-0-				-0-	

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3														
WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	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														
06	3720 X	1027	-0-	-2693	-0-	39 1	988 2	N	-0-				-0-	
07	3844 X	1029	-0-	-2815	-0-	45 1	984 2	N	-0-				-0-	
08	3193 X	2266	-0-	-927	-0-	84 1	2182 2	N	-0-				-0-	
09	2910 X	1350	-0-	-1560	-0-	44 1	1306 2	N	-0-				-0-	
10	2077 X	1105	-0-	-972	-0-	35 1	1070 2	N	-0-				-0-	
11	2190 X	1735	-0-	-455	-0-	59 1	1676 2	N	-0-				-0-	

STILES GAS UNIT "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246														
06	28920 X	26695	-0-	-2225	-0-	1020 1	25675 2	N	-0-				-0-	
07	29884 X	27257	-0-	-2627	-0-	1182 1	26075 2	N	-0-				-0-	
08	29884 X	26330	-0-	-3554	-0-	979 1	25351 2	N	-0-				-0-	
09	28650 X	23364	-0-	-5286	-0-	755 1	22609 2	N	-0-				-0-	
10	27590 X	26646	-0-	-944	-0-	852 1	25794 2	N	-0-				-0-	
11	26700 X	22481	-0-	-4219	-0-	762 1	21719 2	N	-0-				-0-	

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3														
WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909														
06	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	90 1	2265 2	N	-0-				-0-	
07	3286 X	1681	-0-	-1605	-0-	73 1	1608 2	N	-0-				-0-	
08	4371 X	3318	-0-	-1053	-0-	123 1	3195 2	N	-0-				-0-	
09	4230 X	3671	-0-	-559	-0-	119 1	3552 2	N	-0-				-0-	
10	3224 X	2900	-0-	-324	-0-	93 1	2807 2	N	-0-				-0-	
*11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	130 1	3716 2	N	-0-				-0-	

MORAY (EDWARDS)													CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 239425														
COMPL. DATE 08/13/2008														
TOTAL DEPTH 14427														
PERF.14450 - 16490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	5310 X	955	-0-	-4355	-0-	36	1	919	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	824	-0-	-6058	-0-	36	1	788	2	N	-0-			-0-
08	6882 X	451	-0-	-6431	-0-	17	1	434	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	579	-0-	-5331	-0-	19	1	560	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	459	-0-	-3230	-0-	15	1	444	2	N	-0-			-0-
*11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	40	1	1130	2	N	-0-			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3														
WELL #: 2														
RRCID -> 243873														
COMPL. DATE 10/01/2008														
TOTAL DEPTH 14789														
PERF.14540 - 16855														
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-			-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	6	1	151	2	N	-0-			-0-
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	8	1	232	2	N	-0-			-0-
*10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	2	N	-0-			-0-
*11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-			-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 245440														
COMPL. DATE 11/27/2008														
TOTAL DEPTH 14475														
PERF.14555 - 16853														
06	7170 X	6085	-0-	-1085	-0-	232	1	5853	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	3341	-0-	-4068	-0-	145	1	3196	2	N	-0-			-0-
08	6820 X	5692	-0-	-1128	-0-	212	1	5480	2	N	-0-			-0-
09	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	232	1	6959	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	5551	-0-	-742	-0-	177	1	5374	2	N	-0-			-0-
11	6090 X	4050	-0-	-2040	-0-	137	1	3913	2	N	-0-			-0-
STILES GAS UNIT "A" NO 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 245441														
COMPL. DATE 11/06/2008														
TOTAL DEPTH 14514														
PERF.14483 - 16275														
06	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	440	1	11090	2	N	2			28
07	13051 X	10766	-0-	-2285	-0-	467	1	10297	2	N	2			30
08	13051 X	10574	-0-	-2477	-0-	393	1	10179	2	N	2			32
09	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	398	1	11909	2	N	2			34
10	11904 X	10452	-0-	-1452	-0-	334	1	10116	2	N	2			36
11	11520 X	9547	-0-	-1973	-0-	324	1	9221	2	N	2			38
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 246339														
COMPL. DATE 12/01/2008														
TOTAL DEPTH 14462														
PERF.14655 - 15659														
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	N	-0-			-0-
08	744 N	92	-0-	-652	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	34	-0-	-1196	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
STILES GAS UNIT NO 1														
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
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	BALANCE
06	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	200	1	5036	2	N	18	182	1	63
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	233	1	5141	2	N	18			81
08	5146 X	3861	-0-	-1285	-0-	143	1	3698	2	N	18			99
09	5250 X	4913	-0-	-337	-0-	158	1	4736	2	N	17			116
10	5425 X	4312	-0-	-1113	-0-	137	1	4155	2	N	18			134
11	5250 X	3917	-0-	-1333	-0-	132	1	3765	2	N	18			152
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368														
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096														
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	392	1	9871	2	N	-0-			-0-
07	11346 X	10134	-0-	-1212	-0-	439	1	9695	2	N	-0-			-0-
08	11346 X	7093	-0-	-4253	-0-	264	1	6829	2	N	-0-			-0-
09	10260 X	4	-0-	-10256	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	10602 X	43	-0-	-10559	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
11	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580														
06	6780 X	5081	-0-	-1699	-0-	194	1	4887	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	5764	-0-	-1242	-0-	250	1	5514	2	N	-0-			-0-
08	6324 X	4909	-0-	-1415	-0-	183	1	4726	2	N	-0-			-0-
09	6120 X	5166	-0-	-954	-0-	167	1	4999	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4845	-0-	-1014	-0-	155	1	4690	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	4591	-0-	-989	-0-	156	1	4435	2	N	-0-			-0-
CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445														
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
07	4185 X	3041	-0-	-1144	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
09	4260 X	2954	-0-	-1306	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
10	4402 X	3268	-0-	-1134	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
11	4380 X	2206	-0-	-2174	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326														
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	123	1	3098	2	N	-0-			-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	158	1	3496	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2631	-0-	-717	-0-	98	1	2533	2	N	-0-			-0-
09	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	121	1	3627	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	2858	-0-	-552	-0-	91	1	2767	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3271	-0-	-29	-0-	111	1	3160	2	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)														
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC														
CUERO SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366														
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MORRIS DYE (2370)														
PLAZA OIL & GAS, INC.														
HUDDLESTON, H. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 100														
WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538														
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	-0-	32	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)														
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.														
WELDER-CLIBURN														
WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
MOULTON (JACKSON)														
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.														
MOLNOSKEY, VICTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
HEIMER, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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		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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	9	RRCID -> 274358	COMPL. DATE 05/13/2014				TOTAL DEPTH	6134	PERF. 5729 - 5734		
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	725	1	6188	3	N	17		91	
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	725	1	5784	3	N	80	123	1	48
08	4960	X	471	-0-	-4489	-0-	200	1	270	3	N	1			49
09	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	750	1	15127	3	N	151	120	1	80
10	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	992	1	16508	3	N	118	129	1	69
*11	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	999	1	9017	3	N	87			156

CARTWRIGHT RANCH					WELL #:	10	RRCID ->	276735	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL	DEPTH	6394	PERF.	6083	-	6226
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	16 C	RRCID -> 288759	COMPL. DATE 12/11/2019				TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5888 - 5894	
06	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	1053	1	17854	3	Y	169	176	1	10
07	27931 X	18218	-0-	-9713	-0-	186	9	16959	3	Y	155	155	1	10
08	27931 X	19077	-0-	-8854	-0-	1088	1	17922	3	Y	171	159	1	22
09	23400 X	22836	-0-	-564	-0-	171	9	21802	3	Y	183	193	1	12
10	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	967	1	22645	3	Y	220	208	1	24
*11	23835 X	23835	-0-	-0-	-0-	188	9	22601	3	Y	218	218	1	24
						833	1							
						201	9							
						1028	1							
						242	9							
						994	1							
						240	9							

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)				63354 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 286955	COMPL. DATE 02/28/2019	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 6076 - 6082				
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		
06	24360 #	15652	-0-	-8708	-0-	702 1 353 9	14597 3	Y	321	331 1	34		
07	26691 #	15388	-0-	-11303	-0-	739 1 340 9	14309 3	Y	309	292 1	51		
08	26691 #	11939	-0-	-14752	-0-	426 1 286 9	11227 3	Y	260	276 1	35		
09	25830 #	9353	-0-	-16477	-0-	413 1 163 9	8777 3	Y	148	166 1	17		
10	17422 #	2917	-0-	-14505	-0-	255 1 66 9	2596 3	Y	60	69 1	8		
11	15660 #	429	-0-	-15231	-0-	111 1 111 9	207 3	Y	101	96 1	13		
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 15	RRCID -> 287919	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6050 - 6056				
06	66032	45121	-0-	-20911	-0-	221 1 1169 9	43731 3	Y	1063	1081 1	63		
07	76075	42984	-0-	-33091	-0-	314 1 1074 9	41596 3	Y	976	975 1	64		
08	45880	34984	-0-	-10896	-0-	470 1 880 9	33634 3	Y	800	757 1	107		
09	44400	34925	-0-	-9475	-0-	841 1 805 9	33279 3	Y	732	791 1	48		
10	45880	37354	-0-	-8526	-0-	873 1 733 9	35748 3	Y	666	639 1	75		
11	44400	32534	-0-	-11866	-0-	721 1 677 9	31136 3	Y	615	622 1	68		
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 16 T	RRCID -> 288776	COMPL. DATE 12/18/2019	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6004 - 6013				
06	46170	45794	-0-	-376	-0-	483 1 1157 9	44154 3	Y	1052	1070 1	62		
07	54917	45269	-0-	-9648	-0-	499 1 1068 9	43702 3	Y	971	969 1	64		
08	47709	42229	-0-	-5480	-0-	732 1 992 9	40505 3	Y	902	847 1	119		
09	46170	38223	-0-	-7947	-0-	708 1 1004 9	36511 3	Y	913	972 1	60		
10	47709	38468	-0-	-9241	-0-	534 1 1022 9	36912 3	Y	929	885 1	104		
11	45780 #	39294	-0-	-6486	-0-	548 1 839 9	37907 3	Y	763	782 1	85		
CARTWRIGHT RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 290256	COMPL. DATE 10/10/2020	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5943 - 5951				
10	19175	31809	-0-	12634	12634	281 1 846 9	30682 3	N	769	542 1	227		
11	44250	42876	-0-	-1374	11260	408 1 1011 9	41457 3	N	919	903 1	243		
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)				63354 270	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
COFFIN-SARGENT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 284422	COMPL. DATE 01/23/2016	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4420 - 4440				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								38
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT				38

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
						PERF. 2124 - 2145			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MOUNT LUCAS (5500)		63354 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 264537		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 6210	
								PERF. 5454 - 5648	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2020 - P/A 06/23/20									
MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625							
WEATHERSBY		WELL #: 2		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055	
								PERF. 4256 - 4260	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016									
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
RISER, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320	
								PERF. 10106 - 10126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
RISER		WELL #: 4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984	
								PERF. 9274 - 9282	
06	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13714	2	221 9	N
07	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	14364	2	267 9	N
08	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13091	2	232 9	N
09	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13911	2	230 9	N
10	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14224	2	215 9	N
11	12870 X	10343	-0-	-2527	-0-	10154	2	189 9	N

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.				//CONT.//	63466 777 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
				WELL #:	1	RRCID ->	102242	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12516	PERF. 9361	-	9513			
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
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-			1160 61 9	1	4298	2	Y	55					161
07	7409	X	5298	-0-	-2111	-0-			1133 43 9	1	4122	2	Y	39					200
08	7409	X	4738	-0-	-2671	-0-			1039 33 9	1	3666	2	Y	30	178	1			52
09	5610	X	5409	-0-	-201	-0-			951 15 9	1	4443	2	Y	14					66
10	5704	X	5600	-0-	-104	-0-			1159 67 9	1	4374	2	Y	61					127
11	5520	X	4388	-0-	-1132	-0-			965 44 9	1	3379	2	Y	40					167
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	111042	COMPL. DATE	05/16/2000		TOTAL	DEPTH	11500	PERF. 9331	-	9348			
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-			29 6 9	1	142	2	Y	5	6	1			3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	2	1			1
09	180	N	31	-0-	-149	-0-			4 1 9	1	26	2	Y	1					2
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-			9 1 9	1	44	2	Y	1	2	1			1
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-			1 1		7	2	Y	-0-					1
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) WAGNER OIL COMPANY RISER, E. L.				WELL #:	3	RRCID ->	180191	COMPL. DATE	06/25/2000		TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9840	-	9854			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) WAGNER OIL COMPANY ARCO SANGER ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	113560	COMPL. DATE	09/24/1984		TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10388	-	10412			
06	3270	X	2303	-0-	-967	-0-			380 56 9	1	1867	2	Y	51	145	1			67
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-			535 98 9	1	2654	2	Y	89					156
08	3007	X	1824	-0-	-1183	-0-			294 75 9	1	1455	2	Y	68	154	1			70
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-			631 143 9	1	4240	2	Y	130					200
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-			563 89 9	1	2817	2	Y	81	171	1			110
11	3180	X	3081	-0-	-99	-0-			513 31 9	1	2537	2	Y	28					138

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				//CONT.//	63466 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175													
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10358 - 10373						
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	
06	690 N	657	-0-	-33	-0-	108	1	532	2	Y	15		39	1			18	
						17	9											
07	744 N	210	-0-	-534	-0-	34	1	169	2	Y	6						24	
						7	9											
08	558 N	193	-0-	-365	-0-	31	1	154	2	Y	7		21	1			10	
						8	9											
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	65	1	438	2	Y	13						23	
						14	9											
10	217 N	10	-0-	-207	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		14	1			9	
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	12	1	58	2	Y	1						10	
						1	9											
MOUNTAIN VIEW, N. (8100)					63468 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
FIELD PETROLEUM CORP.					266906													
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #:	1	RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8314 - 8324						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
MUDHILL (HOCKLEY)					63596 333	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414													
MITCHELL				WELL #:	2	RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504						
06	840 #	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-						147	
07	868 #	324	-0-	-544	-0-	324	2			N	-0-						147	
08	1023 #	65	-0-	-958	-0-	54	2	11	9	N	10						157	
09	990 #	42	-0-	-948	-0-	42	2			N	-0-						157	
10	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT						157	
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT						157	
MURPHY SISTERS (FRIO 3600)					63947 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
GARRISON LTD.					295861													
O'BRIEN				WELL #:	1	RRCID -> 233330		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3594 - 3602						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297													
O'BRIEN RANCH				WELL #:	1B	RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297													
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124													
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	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297													
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562													
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	91
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	91
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	91
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	91
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91
MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
VIPER S.W.D., LLC 886209													
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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													
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
LIGHTNING OIL COMPANY 500600													
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154													
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	357	2	11	9	N	10	142
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	24	2	6	9	N	5	147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	157
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894													
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1846	2	41	9	Y	37	107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	107
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	107

MUY BUENO (9800)		//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
DIMON SWD		WELL #:		1A	RRCID ->	192708	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3232 - 3421
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETTUS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198005	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9214 - 9222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MUY BUENO (10904)				64137 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY				500600								
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255445	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10590 - 11006
06	8940 #	8699	-0-	-241	-0-	8462	2	237 9	N	215	182 1	300
07	9207 #	3690	-0-	-5517	-0-	3594	2	96 9	N	87	180 1	207
08	9176 #	-0-	-0-	-9176	-0-				N	-0-		207
09	8760 #	-0-	-0-	-8760	-0-				N	-0-		207
10	9207 #	-0-	-0-	-9207	-0-				N	-0-		207
11	8700 #	NO RPT	-0-	-8700	-0-				N	NO RPT		207

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
06	360 N	336	-0-	-24 B	-57079	44	1	292 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	322	-0-	-74 B	-57005	38	1	284 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	-309 B	-56696	50	1	259 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	303	-0-	-303 B	-56393	20	1	283 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	361	-0-	-361 B	-56032	18	1	343 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5 B	-56032	19	1	276 2	Y	-0-		-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13686 - 14875
06	690 N	656	-0-	-34 B	-0-	85	1	571 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	64	1	476 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	611	-0-	-611 B	611	100	1	511 2	Y	-0-		-0-
09	1164 N	553	-0-	-611 B	-0-	36	1	517 2	Y	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0 B	-0-	29	1	553 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	495	-0-	-105 B	-0-	31	1	464 2	Y	-0-		-0-

RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	14492 - 14893
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-17222				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-17222				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-17222				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-17222				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-17222				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-17222				Y	-0-		-0-

NOMECO (4250 FRI0)										65792 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.										266906						
WELDER, MINNIE S. EST										WELL #: 6	RRCID -> 174973	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4394	-	4398
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/07/2020						
NOMECO (4360 FRI0)										65792 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.										266906						
WELDER, M. S. EST.										WELL #: 5	RRCID -> 173804	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4592	-	4596
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NORBEE (GEOLOGIC)										65916 183	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086						
BROWN UNIT										WELL #: 10	RRCID -> 269243	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2750	-	2760
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHIDDON										WELL #: 3	RRCID -> 283263	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 2506	-	2510
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3				N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3				N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	1				N	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3				N	-0-			-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NORBEE (HOCKLEY 3700)										65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086						
TRIAL										WELL #: 2	RRCID -> 257813	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 3637	-	3641
06	1527	X	323	-0-	-1204	B	-0-	75	1	248	3	N	-0-			-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	B	-0-	15	1	60	3	N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370086					
BROWN		WELL #:		18	RRCID -> 287930	COMPL. DATE 03/14/2019	TOTAL DEPTH 4844	PERF. 3838	- 3843
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
06	1350 X	462	-0-	-888 B	-0-	462 3	N	-0-	7
07	989 X	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-	7
08	961 X	591	-0-	-370 B	-0-	591 3	N	-0-	7
09	930 X	393	-0-	-537 B	-0-	393 3	N	-0-	7
10	992 X	369	-0-	-623 B	-0-	369 3	N	-0-	7
11	960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-		N	NO RPT	7
NORBEE (LULING, 1ST)				65916 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 035446	COMPL. DATE 12/02/1964	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 9503	- 10227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NORBEE (MACKHANK)				65916 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE	
HYDROCARBON HORIZONS, INC.				421163					
BROWN GAS UNIT #1		WELL #:		1 L	RRCID -> 035447	COMPL. DATE 12/02/1964	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 10213	- 10229
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NORBEE (SLICK)				65916 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
BROWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 146734	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH 12510	PERF. 9238	- 9346
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086					
SEALE		WELL #:		5	RRCID -> 262184	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 3962	PERF. 3371	- 3377
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID -> 269248	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 3234	- 3237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NORBEE, S.E. (4230)				65921 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086							
BROWN H				WELL #: 1	RRCID -> 281449	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 4219	- 4222		
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086							
BROWN				WELL #: 12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	- 3727		
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	11 1	37 3	N	-0-		-0-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	5 1	20 3	N	-0-		-0-
08	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	4 1	16 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	7 1	3 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN C				WELL #: 15	RRCID -> 284400	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 4317	PERF. 4101	- 4185		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)				65937 770				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
COWRIE ENERGY LLC				183056															
WASKOW, HENRY				WELL #: A 1				RRCID -> 089213				COMPL. DATE 07/01/1980				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942			
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	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					98	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					98	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					98	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					98	
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	2			N	-0-					98	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98	
NORDHEIM, SW. (11,400)				65943 330				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
WHITFIELD				WELL #: 2				RRCID -> 252967				COMPL. DATE 08/25/2009				TOTAL DEPTH 12172 PERF. 11102 - 11112			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112	
11	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49		49	2			N	-0-					112	
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860															
HARRISON ET AL GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 188223				COMPL. DATE 06/19/2001				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13233 - 13433			
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		642	2			N	-0-					-0-	
07	465 N	118	-0-	-347	-0-	-0-		118	2			N	-0-					-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NORDHEIM, SW. (11,600)				65943 355				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
REMMERS (DEEP) GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 209487				COMPL. DATE 10/25/2004				TOTAL DEPTH 13750 PERF. 11508 - 11522			
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-		887	2			Y	-0-					250	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-		417	2	4	9	Y	4					254	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					255	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					258	
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-		1835	2	1	9	Y	1					259	
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	2	2	9	Y	2					261	
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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2			Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

NORDHEIM, SW. (12,600)				65943 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
REMMERS (DEEP)				WELL #:	7	RRCID ->	196959	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12036	- 12082	
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
06	4860 X	4778	-0-	-82	-0-		4778 2			N	-0-			192
07	5022 X	4895	-0-	-127	-0-		4858 2		37 9	N	34			226
08	5022 X	4730	-0-	-292	-0-		4712 2		18 9	N	16			242
09	4770 X	4369	-0-	-401	-0-		4350 2		19 9	N	17			259
10	4929 X	4927	-0-	-2	-0-		4907 2		20 9	N	18			277
11	4770 X	4365	-0-	-405	-0-		4346 2		19 9	N	17			294
REMMERS (DEEP)				WELL #:	6	RRCID ->	197946	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14545	PERF.12126	- 12158	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 2			N	-0-			47
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2			N	-0-			47
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2			N	-0-			47
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2			N	-0-			47
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2			N	-0-			47
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2			N	-0-			47
REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13198	- 13496	
06	801 X	801	-0-	-0-	-0-		729 2		72 9	N	65			205
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-		838 2			N	-0-			205
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-		856 2			N	-0-			205
09	900 X	821	-0-	-79	-0-		821 2			N	-0-			205
10	930 X	886	-0-	-44	-0-		886 2			N	-0-			205
11	840 X	669	-0-	-171	-0-		669 2			N	-0-			205
REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.12662	- 12714	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11	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	PERF.	9162	-	9220				
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					217	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930														
SPINDLETOP				WELL #:	2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053	-	8056				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
NORMANNA (HOCKLEY 3525)					66013 100	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE					
TARE RESOURCES, LLC					836026														
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407	-	3415				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						9	
NORMANNA, E. (FRIO)					66014 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC					144355														
DUTY				WELL #:	2	RRCID ->	163343	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2614	-	2619				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DUTY				WELL #:	1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	2461	-	2467				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP					521516														
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513	-	2515				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						80	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						80	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						80	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						80	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						80	

NORMANNA, S. (2050)			66017 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.			220861												
MALONE, SID			WELL #: 2		RRCID -> 089641		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2040 - 2046				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH			WELL #: 1A		RRCID -> 110596		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2010 - 2018				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCGUFFIN, JOE S. INC.			549895												
SCOTT			WELL #: 3		RRCID -> 074975		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2055 - 2060				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NURSERY (YEGUA 5700)			66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797												
WOODRUFF			WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-			-0-

CML EXPLORATION, LLC			120648												
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 - 5940				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			43

EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
WOODRUFF			WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-					125

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2019 - P/A 10/14/19

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NURSERY, S. (1000)														
MOSAIC OIL LLC														
WEST, JOHN														
WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM
														BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (3625)														
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC														
HAYNES G.U.														
WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NURSERY, S. (4130)														
CML EXPLORATION, LLC														
GB														
WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
NURSERY, SE. (900)														
FINLEY RESOURCES, INC.														
WELDER HEIRS "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NURSERY, SE. (1100)														
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION														
JANSSEN, N. F.														
WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

NURSERY, SW. (3230)												
APEX ENERGY, INC.												
MCNEILL CATTLE CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BARTLETT												
WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260												
06	5100 X	9	-0-	-5091	-0-	3	1	6	2	N	-0-	140
07	5022 X	1	-0-	-5021	-0-	1	2			N	-0-	140
08	4991 X	8	-0-	-4983	-0-	3	1	5	2	N	-0-	140
09	4830 X	1	-0-	-4829	-0-	1	2			N	-0-	140
10	4216 X	86	-0-	-4130	-0-	4	1	9	2	N	66	25
						73	9					
*11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	203	1	550	2	N	18	43
						20	9					

BARTLETT												
WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416												
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	394	1	888	2	N	-0-	137
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	414	1	882	2	N	25	162
						28	9					
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	423	1	885	2	N	-0-	162
09	1290 N	740	-0-	-550	-0-	211	1	526	2	N	3	165
						3	9					
10	1333 N	653	-0-	-680	-0-	214	1	432	2	N	6	171
						7	9					
11	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	270	1	732	2	N	3	174
						3	9					

HOWARD, V. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564												
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	474	1	1069	2	N	6	34
						7	9					
07	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	530	1	1128	2	N	11	45
						12	9					
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	501	1	1048	2	N	12	57
						13	9					
09	1560 N	1057	-0-	-503	-0-	299	1	746	2	N	11	68
						12	9					
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	600	1	1214	2	N	22	90
						24	9					
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	480	1	1298	2	N	2	92
						2	9					

HINES												
WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370												
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	529	1	1193	2	N	20	179
						22	9					
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	605	1	1288	2	N	23	202
						25	9					
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	624	1	1305	2	N	10	212
						11	9					
09	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	340	1	847	2	N	9	40
						10	9					
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	732	1	1481	2	N	3	43
						3	9					
*11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	546	1	1478	2	N	56	99
						62	9					

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)													CNTY: LIVE OAK	
KEY ENERGY SERVICES, LLC														
QVS														
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)													CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY														
MCCLELLAND														
WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
SJI														
WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736														
06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	600	1	9031	2	N	147	197	1	449
07	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	162	9	9232	2	N	156	195	1	410
08	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	620	1	8106	2	N	131	386	1	155
09	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	172	9	8011	2	N	150			305
10	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	540	1	8069	2	N	103	190	1	218
*11	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	144	9	7207	2	N	115	188	1	145
						600	1							
						165	9							
						620	1							
						113	9							
						580	1							
						127	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC													CNTY: LIVE OAK	
BIRD														
WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310														
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	N	-0-			67
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	120	1	1318	2	N	-0-			67
08	1488 N	654	-0-	-834	-0-	120	1	534	2	N	-0-			67
*09	1440 N	568	-0-	-872	-0-	120	1	448	2	N	-0-			67
10	1426 N	120	-0-	-1306	-0-	120	1			N	-0-			67
11	1410 N	120	-0-	-1290	-0-	120	1			N	-0-			67

SANDEL OPERATING COMPANY													CNTY: LIVE OAK	
CROCKER, P. P. G.U. #1														
WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594														
06	2100 X	1311	-0-	-789	-0-	82	1	1150	2	N	72	160	1	133
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	79	9	2651	2	N	179	274	1	38
08	2170 X	1789	-0-	-381	-0-	157	1	1546	2	N	64			102
09	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	197	9	89	9	N	81			183
10	2170 X	1221	-0-	-949	-0-	173	1	219	9	N	199			382
*11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	70	9			N	-0-	283	1	99
						2148	2							
						1002	2							
						3388	2							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SOUTHERN RESOURCE COMPANY					805318														
MILLER					WELL #:		1		RRCID -> 223626			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94	
TRISUN ENERGY SERVICES LLC					871098														
LIVE OAK SWD					WELL #:		1		RRCID -> 271623			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WAGNER OIL COMPANY					891175														
MCCLELLAND					WELL #:		15		RRCID -> 089642			COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748				
06	4470 X	3982	-0-	-488	-0-	567	1	3374	3	N		37	67	1				166	
07	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	41	9	3783	3	N		12						178	
08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	13	9	4188	3	N		41						219	
09	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	646	1	4174	3	N		55	184	1				90	
10	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	45	9	4250	3	N		17						107	
*11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	685	1	4134	3	N		37						144	
						61	9												
						661	1												
						19	9												
						658	1												
						41	9												
MCCLELLAND G. U. "B"					WELL #:		1		RRCID -> 095340			COMPL. DATE 09/18/1981			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677				
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N		-0-						40	
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	23	1	147	3	N		-0-						40	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	16	1	101	3	N		-0-						40	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N		-0-						40	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	N		-0-						40	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	16	1	98	3	N		-0-						40	
MCCLELLAND					WELL #:		17		RRCID -> 098082			COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024				
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	70	1	414	3	N		78	115	1				52	
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	86	9	434	3	N		45						97	
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	68	1	417	3	N		54						151	
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	50	9	388	3	N		64	181	1				34	
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	64	1	416	3	N		45						79	
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	70	9	407	3	N		19						98	
						65	1												
						50	9												
						65	1												
						21	9												

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.// 66519 740			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175																
MCCLELLAND G. U. "B"			WELL #: 2			RRCID -> 099694			COMPL. DATE 05/07/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786							
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MCCLELLAND "C"			WELL #: 1			RRCID -> 099695			COMPL. DATE 04/06/1982			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668							
06	210 N	167	-0-	-43	-0-		14	1	120	3	N	30	164	1				45	
07	217 N	176	-0-	-41	-0-		33	9											
08	217 N	154	-0-	-63	-0-		13	1	115	3	N	44					89		
09	180 N	158	-0-	-22	-0-		48	9											
10	186 N	175	-0-	-11	-0-		11	1	99	3	N	40					129		
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-		44	9											
							14	1	116	3	N	25					154		
							28	9											
							17	1	134	3	N	22					176		
							24	9											
							17	1	138	3	N	18					194		
							20	9											
MCCLELLAND "C"			WELL #: 2			RRCID -> 101274			COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
ROARK, G. U. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 101275			COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
MCCLELLAND			WELL #: 18			RRCID -> 102307			COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
MCCLELLAND			WELL #: 19			RRCID -> 103095			COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
WAGNER OIL COMPANY														
MCCLELLAND														
WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	5850 X	5790	-0-	-60	-0-	591 39 9	1	5160	3	N	35			114
07	6293 X	6175	-0-	-118	-0-	610 41 9	1	5524	3	N	37	126	1	25
08	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	638 36 9	1	5690	3	N	33			58
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	699 50 9	1	5702	3	N	45	86	1	17
10	6262 X	6002	-0-	-260	-0-	674 29 9	1	5299	3	N	26			43
11	6150 X	5594	-0-	-556	-0-	622 41 9	1	4931	3	N	37			80
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903														
06	3630 X	3	-0-	-3627	-0-	3 3				N	-0-			69
07	3720 X	7	-0-	-3713	-0-	7 3				N	-0-			69
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			69
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			69
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			69
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			69
MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	696 1	4143 3	N		10			196
						11 9							
07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	712 1	4568 3	N		11			207
						12 9							
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	657 1	4260 3	N		12			219
						13 9							
09	4860 X	4146	-0-	-714	-0-	583 1	3551 3	N		11			230
						12 9							
10	5301 X	4851	-0-	-450	-0-	651 1	4188 3	N		11			241
						12 9							
11	5130 X	4467	-0-	-663	-0-	611 1	3841 3	N		14			255
						15 9							
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 182799		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018													
MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913					
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2311 2	67 9	N		61	184 1		380
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2810 2	50 9	N		45			425
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2574 2	33 9	N		30			455
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3067 2	75 9	N		68			523
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2		N		-0-			523
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N		NO RPT			523

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 66519 740																
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				15
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-				15
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-				15
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-				15
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
OAKVILLE (WILCOX 7700)														CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY																
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764																
06	3000	2495	-0-	-505	-0-	-0-	253	1	2208	3	N	31				46
07	2914 #	2614	-0-	-300	-0-	-0-	258	1	2332	3	N	22	57	1		11
08	2852 #	2231	-0-	-621	-0-	-0-	221	1	1973	3	N	34				45
09	2760 #	1647	-0-	-1113	-0-	-0-	172	1	1403	3	N	65	92	1		18
10	2604 N	2099	-0-	-505	-0-	-0-	232	1	1827	3	N	36				54
11	2160 N	1850	-0-	-310	-0-	-0-	204	1	1616	3	N	27				81
OAKVILLE (1550)														CNTY: LIVE OAK		
JJRS INVESTMENTS INC.																
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OAKVILLE, EAST (SLICK)														CNTY: LIVE OAK		
TT OPERATING, LLC																
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)														
FOURTH FLOOR OPERATING LLC														
REAGAN, L. A.														
WELL #: 1					RRCID -> 105760					COMPL. DATE 03/03/1983				
TOTAL DEPTH 11260					PERF. 9480 - 9496					CNTY: LIVE OAK				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H. ETAL														
WELL #: 5 C					RRCID -> 127915					COMPL. DATE 07/22/1988				
TOTAL DEPTH 8013					PERF. 5868 - 5876					CNTY: LIVE OAK				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)														
WAGNER OIL COMPANY														
ROARK G. U. "A"														
WELL #: 3					RRCID -> 153704					COMPL. DATE 03/18/1995				
TOTAL DEPTH 9770					PERF. 7090 - 7094					CNTY: LIVE OAK				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OAKVILLE-WILCOX (LULING)														
TT OPERATING, LLC														
REAGAN, ROBERT H.														
WELL #: 7					RRCID -> 147008					COMPL. DATE 09/15/1993				
TOTAL DEPTH 8012					PERF. 6859 - 6862					CNTY: LIVE OAK				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
REAGAN, L. A.														
WELL #: 3					RRCID -> 083541					COMPL. DATE 03/22/1982				
TOTAL DEPTH 7015					PERF. 6743 - 6750					CNTY: LIVE OAK				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1791				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THWING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	3941	-	3951
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
APACHE CORPORATION				027200												
DONOGHUE GAS UNIT 5-E				WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621												
RIVER RANCH "F"				WELL #:	42	RRCID ->	247728	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4786	-	4789
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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
06	14B2 EXT	73	-0-	73	509	73	2				Y	-0-				3
07	14B2 EXT	63	-0-	63	572	63	2				Y	-0-				3
08	14B2 EXT	69	-0-	69	641	69	2				Y	-0-				3
*09	14B2 EXT	66	-0-	66	707	66	2				Y	-0-				3
*10	771 X	64	-0-	-707	-0-	64	2				Y	-0-				3
*11	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-				3
O'CONNOR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL	DEPTH	4060	PERF.	3706	-	3953
06	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2				Y	-0-				3
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-				3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-				3

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH		4070 PERF. 3763 - 3783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	-0-
07	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
08	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	-0-
*09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	-0-
*10	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	-0-
*11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4132 - 4150	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH		4520 PERF. 3926 - 3944	
06	14B2 EXT	37	-0-	37	256	37	2			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	31	-0-	31	287	31	2			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	34	-0-	34	321	34	2			Y	-0-	2
*09	14B2 EXT	33	-0-	33	354	33	2			Y	-0-	2
*10	386 X	32	-0-	-354	-0-	32	2			Y	-0-	2
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	2
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3138 - 4059	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH		4767 PERF. 3819 - 3824	
06	14B2 EXT	110	-0-	110	1139	110	2			N	-0-	79
07	1233 X	94	-0-	-1139	-0-	94	2			N	-0-	79
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	79
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	79
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	79
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	79
O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 3850 - 3858	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH		4800 PERF. 3550 - 3556	
06	14B2 EXT	110	-0-	110	975	110	2			N	-0-	-0-
07	1069 X	94	-0-	-975	-0-	94	2			N	-0-	-0-
08	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				//CONT.//	66710 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327												
O'CONNOR RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 -	3310			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		900 N	514	-0-	-386	-0-	514	2		N	-0-				5		
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				5		
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				5		
*09		600 N	459	-0-	-141	-0-	459	2		N	-0-				5		
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-				5		
11		570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2		N	-0-				5		

O'CONNOR RANCH				WELL #:	22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 -	4218			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	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			
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-				4		
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				4		
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-				4		
*09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-				4		
*10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				4		
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-				4		

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			
06	150 X	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-				105		
07	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-				105		
08	155 X	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-				105		
*09	150 X	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-				105		
*10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				105		
11	150 X	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-				105		

O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 -	4518			
06	14B2 EXT	147	-0-	147	1870	147	2			Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	126	-0-	126	1996	126	2			Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	138	-0-	138	2134	138	2			Y	-0-				-0-		
*09	14B2 EXT	131	-0-	131	2265	131	2			Y	-0-				-0-		
*10	2394 X	129	-0-	-2265	-0-	129	2			Y	-0-				-0-		
*11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				-0-		

O'CONNOR RANCH				WELL #:	23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4710 -	4720			
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				44		
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				44		
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				44		
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				44		
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				44		
*11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				44		

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 16					RRCID -> 237221					COMPL. DATE 04/22/2005				
TOTAL DEPTH 4800					PERF. 4262 - 4272					CNTY: GOLIAD				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD
														* * DISPOSITIONS
														* AMT CODE
														* AMT CODE
														EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
OLD BUZZARD (WILCOX)														
GEMARMI INC.														
CLINTON														
WELL #: 1					RRCID -> 169417					COMPL. DATE 07/02/1998				
TOTAL DEPTH 13200					PERF. 12409 - 12736					CNTY: GOLIAD				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 41					RRCID -> 232105					COMPL. DATE 03/24/2007				
TOTAL DEPTH 12300					PERF. 12056 - 12106									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N		-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N		-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N		-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N		-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N		-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N		-0-
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 38					RRCID -> 232108					COMPL. DATE 10/14/2010				
TOTAL DEPTH 12590					PERF. 12010 - 12058									
06	5670	X	4772	-0-	-898	-0-	4772	2				N		-0-
07	5859	X	4090	-0-	-1769	-0-	4090	2				N		-0-
08	5859	X	4482	-0-	-1377	-0-	4482	2				N		-0-
*09	5670	X	4265	-0-	-1405	-0-	4265	2				N		-0-
10	5859	X	4291	-0-	-1568	-0-	4181	2	110	9		N		100
11	5610	X	4181	-0-	-1429	-0-	4181	2				N		-0-
O'CONNOR RANCH														
WELL #: 35					RRCID -> 238785					COMPL. DATE 04/10/2006				
TOTAL DEPTH 14572					PERF. 12432 - 14484									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
OLIVIA (7500, UPPER)														
WAGNER OIL COMPANY														
TRAYLOR, MAUDE B.														
WELL #: 25					RRCID -> 202247					COMPL. DATE 02/20/2004				
TOTAL DEPTH 8450					PERF. 7461 - 7474					CNTY: CALHOUN				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER)			67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WAGNER OIL COMPANY			891175													
ALGEA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800		PERF. 10318 - 10380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ORD (WILCOX J-1 SAND)			67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
KILROY-TIPTON			WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8983 - 8990					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
TIPTON			WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714		PERF. 8981 - 8994					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)			68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277													
COX			WELL #: 3		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4582 - 4592					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
PAISANO CREEK (YEGUA)			68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
APEX ENERGY, INC.			027424													
GRANBERRY A			WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880													
MCNEILL H			WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAISANO CREEK, E. (3200)															68449 320					ASSOCIATED					49B					CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC.															027424																			
MCNEILL, WADE															WELL #: 1B					RRCID -> 242423					COMPL. DATE 05/16/2007					TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506				
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-								
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-								
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-								
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-								
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-								
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-												-0-								

PALO ALTO, N. (6800)															68651 500					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: VICTORIA				
LOW-END OIL LLC															510360																			
JOHNSON, E. L.															WELL #: 1					RRCID -> 055134					COMPL. DATE 06/10/1969					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								

PANNA MARIA (CARRIZO)															68943 075					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KARNES				
ECTERO SOUTHWEST, LLC															241416																			
GFL/CRUZ															WELL #: 0001GF					RRCID -> 269322					COMPL. DATE 04/09/2012					TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A				
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.															681459					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: KARNES				
BORDOVSKY UNIT															241416																			
															WELL #: 1					RRCID -> 208024					COMPL. DATE 01/26/2005					TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT												-0-								

PANNA MARIA (EDWARDS)				68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES					
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
FOEGELLE G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 033376	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10898	-	10930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						90	
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						90	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						90	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						90	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						90	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						90	
PUSTEJOVSKY				WELL #: 1	RRCID -> 130286	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10764	-	10802		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						82	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						82	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						82	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						82	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						82	
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2				WELL #: 5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892	-	10937		
06	4737 R	4737	-0-	-0- B	-0-	4298 2	439 9	N	399	456 1	38	
07	4510 R	4510	-0-	-0- B	-0-	4122 2	388 9	N	353	330 1	61	
08	4472 R	4472	-0-	-0- B	-0-	4056 2	416 9	N	378	296 1	143	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	4772 R	4772	-0-	-0- B	-0-	4377 2	395 9	N	359	321 1	181	
10	4574 R	4574	-0-	-0- B	-0-	4136 2	438 9	N	398	431 1	148	
*11	4459 R	4459	-0-	-0- B	-0-	4031 2	428 9	N	389	475 1	62	
GULFTEX ENERGY, LLC				338751								
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	-	10976		
06	5160 #	3736	-0-	-1424 B	-10454	3479 2	257 9	N	234	360 1	136	
07	4433 #	4049	-0-	-384 B	-10838	3785 2	264 9	N	240	171 1	205	
08	3689 #	4591	-0-	902 B	-9936	4276 2	315 9	N	286	335 1	156	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-9351	CANCELLED UNDERAGE ->	-585							
09	3570 #	3930	-0-	360 B	-8991	3696 2	234 9	N	213	149 1	220	
10	3875 #	4504	-0-	629 B	-8362	4208 2	296 9	N	269	336 1	153	
11	4440 #	4161	-0-	-279 B	-8641	3889 2	272 9	N	247	170 1	230	
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753								
LABUS, J. V.				WELL #: 3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	-	10792		
06	1440 #	-0-	-0-	-1440 B	-8800			N	190	161 1	310	
07	1550 #	826	-0-	-724 B	-9524	826 2		N	-0-		310	
08	1550 #	1334	-0-	-216 B	-9740	1309 2	25 9	N	23		333	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4020	CANCELLED UNDERAGE ->	-5720							
09	990 #	697	-0-	-293 B	-4313	697 2		N	-0-		333	
10	279 #	718	-0-	439 B	-3874	701 2	17 9	N	15		348	
11	810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-4684			N	NO RPT		348	

PANNA MARIA (EDWARDS)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
MOCZYGEMBA, C.J., UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
OVINTIV USA INC.														
BRYSCH														
WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF. 10950 - 10960														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7
PANTHER REEF (FRIO CONS.)														
MAGNUM OPERATING, LLC														
BULL REDFISH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
'BULL REDFISH' UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301														
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
PANTHER REEF (FRIO G-1)														
MAGNUM OPERATING, LLC														
BULL REDFISH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189														
06	5730	#	164	-0-	-5566		-0-	28	1	136	2	N	-0-	576
07	2263	#	NO RPT	-0-	-2263		-0-					N	NO RPT	576
08	496	#	NO RPT	-0-	-496		-0-					N	NO RPT	576
09	480	#	NO RPT	-0-	-480		-0-					N	NO RPT	576
10	155	#	NO RPT	-0-	-155		-0-					N	NO RPT	576
11	150	#	NO RPT	-0-	-150		-0-					N	NO RPT	576
BULL REDFISH UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1)		69029 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
MAGNUM OPERATING, LLC		521542														
'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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
MAGNUM OPERATING, LLC		521542														
STATE TRACT 89		WELL #: 002		RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)		69029 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990														
STATE TRACT 89		WELL #: 2		RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9832 - 9866						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (4600)		69043 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
WESTERN OIL FIELDS, INC.		912170														
OREILLY, ELLA		WELL #: A 1		RRCID -> 003519		COMPL. DATE 11/18/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4609 - 4615						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (5200)		69043 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924														
HYNES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5067 - 5073						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (5200)			//CONT.//			69043 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
SPINDLETOP DRILLING CO.			//CONT.//			809924														
HYNES, J. A.			WELL #:			26	RRCID -> 184129			COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073							
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PAPALOTE, E. (4885)						69044 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
MAGNUM PRODUCING, LP						521516														
HYNES			WELL #:			7	RRCID -> 111037			COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PAPALOTE, E. (5400)						69044 740	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
MAGNUM PRODUCING, LP						521516														
HYNES			WELL #:			8 C	RRCID -> 112065			COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	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							
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-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							
06	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-		608	2			N	-0-					140	
07	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-		735	2			N	-0-					140	
08	1534	N	1534	-0-	-0-	B	-0-		1534	2			N	-0-					140	
09	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-		623	2			N	-0-					140	
10	713	N	608	-0-	-105	B	-0-		608	2			N	-0-					140	
11	690	N	275	-0-	-415	B	-0-		275	2			N	-0-					140	
MCNEILL WEST						WELL #:	1	RRCID -> 255104			COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411						
06	810	N	805	-0-	-5	B	-0-		805	2			N	-0-					7	
07	930	N	832	-0-	-98	B	-0-		832	2			N	-0-					7	
08	868	N	708	-0-	-160	B	-0-		708	2			N	-0-					7	
09	810	N	642	-0-	-168	B	-0-		642	2			N	-0-					7	
10	837	N	729	-0-	-108	B	-0-		729	2			N	-0-					7	
*11	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-		759	2			N	-0-					7	

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990	N	815	-0-	-175	B	-0-	815	2	N	90
07	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2	N	90
08	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2	N	90
09	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2	N	90
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2	N	90
11	990	N	843	-0-	-147	B	-0-	843	2	N	90
MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311		
06	4890	X	3673	-0-	-1217	B	-0-	3662	2	11 9	169
07	4681	X	3434	-0-	-1247	B	-0-	3425	2	9 9	177
08	4495	X	2905	-0-	-1590	B	-0-	2895	2	10 9	186
09	4350	X	2454	-0-	-1896	B	-0-	2447	2	7 9	192
10	4216	X	2453	-0-	-1763	B	-0-	2444	2	9 9	200
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	B	-0-			N NO RPT	200
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)				69562 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		20	RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
PATRICIA (2800 CATAHOULA)				69562 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10	RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
PATRICIA, S. (FRIO 4150)				69568 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FIELD PETROLEUM CORP.				266906							
WELDER, M.S. ESTATE		WELL #:		24	RRCID -> 223541		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
PATTESON RANCH (MACKHANK)				69690 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
PATTESON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 098372		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14327 - 14359		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		11450			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		11450			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		11450			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		11450			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		11450			N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		11450			N	NO RPT

PAWNEE (EDWARDS) ENSIGN OPERATING LLC ONEAL GAS UNIT				69845 200 253102 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 003545		CAPACITY COMPL. DATE 06/02/1961				CNTY: BEE TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMASEK GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395		PERF.13408 - 13900			
*12	1240 N	256	-0-	-984 B	-0-	-0-	59	1	197	2	N	-0-					-0-
*01	1581 X	625	-0-	-956 B	-0-	-0-	169	1	456	2	N	-0-					-0-
*02	1479 X	516	-0-	-963 B	-0-	-0-	92	1	424	2	N	-0-					-0-
*03	1581 X	655	-0-	-926 B	-0-	-0-	115	1	540	2	N	-0-					-0-
*04	1530 X	231	-0-	-1299 B	-0-	-0-	43	1	188	2	N	-0-					-0-
*05	1581 X	50	-0-	-1531 B	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
*06	1530 X	321	-0-	-1209 B	-0-	-0-	55	1	266	2	N	-0-					-0-
*07	1581 X	342	-0-	-1239 B	-0-	-0-	63	1	279	2	N	-0-					-0-
*08	1581 X	350	-0-	-1231 B	-0-	-0-	65	1	285	2	N	-0-					-0-
*09	1530 X	228	-0-	-1302 B	-0-	-0-	43	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	1581 X	544	-0-	-1037 B	-0-	-0-	109	1	435	2	N	-0-					-0-
11	1530 X	369	-0-	-1161 B	-0-	-0-	77	1	292	2	N	-0-					-0-
GORDON, ALBERT				WELL #:		1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13181 - 14875			
06	21490 X	21490	-0-	-0- B	-0-	-0-	451	1	21039	2	N	-0-					-0-
07	21917 X	19007	-0-	-2910 B	-0-	-0-	416	1	18591	2	N	-0-					-0-
08	21917 X	18835	-0-	-3082 B	-0-	-0-	422	1	18413	2	N	-0-					-0-
09	21480 X	13443	-0-	-8037 B	-0-	-0-	364	1	13079	2	N	-0-					-0-
10	22196 X	7747	-0-	-14449 B	-0-	-0-	178	1	7569	2	N	-0-					-0-
11	21480 X	15198	-0-	-6282 B	-0-	-0-	342	1	14856	2	N	-0-					-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13661 - 15821			
06	4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	-0-	842	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	7967 X	5301	-0-	-2666 B	-0-	-0-	978	1	4323	2	N	-0-					-0-
08	7967 X	4633	-0-	-3334 B	-0-	-0-	853	1	3780	2	N	-0-					-0-
09	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	-0-	1276	1	5582	2	N	-0-					-0-
*10	7223 X	7223	-0-	-0- B	-0-	-0-	1451	1	5772	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	5085	-0-	-45 B	-0-	-0-	1065	1	4020	2	N	-0-					-0-
CURRER, G. W. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13634 - 15277			
*12	3193 X	2700	-0-	-493 B	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*01	2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*02	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*03	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*04	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*05	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*06	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*07	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*08	2963 X	2963	-0-	-0- B	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*09	3046 X	3046	-0-	-0- B	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
*10	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*11	2096 X	2096	-0-	-0- B	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE									
ENSIGN OPERATING LLC																						
LEPPARD, J. A.																						
WELL #: 1													RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13620 - 17264			
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								
06	4560 X	3696	-0-	-864 B	-0-	127	1	3569	2	N	-0-			-0-								
07	4433 X	3925	-0-	-508 B	-0-	142	1	3783	2	N	-0-			-0-								
08	4278 X	3121	-0-	-1157 B	-0-	108	1	3013	2	N	-0-			-0-								
09	4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	106	1	4705	2	N	-0-			-0-								
10	4278 X	4262	-0-	-16 B	-0-	149	1	4113	2	N	-0-			-0-								
11	3810 X	3422	-0-	-388 B	-0-	120	1	3302	2	N	-0-			-0-								
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208		PERF.13843 - 16446	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
07	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-								
08	3286 X	1	-0-	-3285 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-								
09	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-								
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-								
11	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-								
TURNER, S. E. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13700 - 17001	
06	5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	929	1	4452	2	N	-0-			-0-								
07	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	1026	1	4532	2	N	-0-			-0-								
08	5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	1019	1	4517	2	N	-0-			-0-								
09	5214 X	5214	-0-	-0- B	-0-	970	1	4244	2	N	-0-			-0-								
*10	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	1070	1	4259	2	N	-0-			-0-								
*11	3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	821	1	3099	2	N	-0-			-0-								
BUES, HENRY GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13504 - 15637	
06	4200 X	3980	-0-	-220 B	-0-	687	1	3293	2	N	-0-			-0-								
07	4340 X	3014	-0-	-1326 B	-0-	556	1	2458	2	N	-0-			-0-								
08	4340 X	2833	-0-	-1507 B	-0-	522	1	2311	2	N	-0-			-0-								
09	4050 X	3473	-0-	-577 B	-0-	646	1	2827	2	N	-0-			-0-								
10	4185 X	2828	-0-	-1357 B	-0-	568	1	2260	2	N	-0-			-0-								
11	3990 X	2580	-0-	-1410 B	-0-	540	1	2040	2	N	-0-			-0-								
TOMASEK GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347		PERF.13467 - 15592	
06	3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	579	1	2777	2	N	-0-			-0-								
07	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	628	1	2777	2	N	-0-			-0-								
08	3844 X	2408	-0-	-1436 B	-0-	443	1	1965	2	N	-0-			-0-								
09	3720 X	2548	-0-	-1172 B	-0-	474	1	2074	2	N	-0-			-0-								
10	3844 X	1622	-0-	-2222 B	-0-	326	1	1296	2	N	-0-			-0-								
11	3360 X	1791	-0-	-1569 B	-0-	375	1	1416	2	N	-0-			-0-								
O'NEAL GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838		PERF.13709 - 15368	
06	5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	172	1	4849	2	N	-0-			-0-								
07	4216 X	3645	-0-	-571 B	-0-	132	1	3513	2	N	-0-			-0-								
08	5642 X	2594	-0-	-3048 B	-0-	90	1	2504	2	N	-0-			-0-								
09	5460 X	2720	-0-	-2740 B	-0-	60	1	2660	2	N	-0-			-0-								
10	5518 X	3552	-0-	-1966 B	-0-	124	1	3428	2	N	-0-			-0-								
11	5010 X	3614	-0-	-1396 B	-0-	127	1	3487	2	N	-0-			-0-								
HENRY BUES GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13591 - 13706	
06	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	254	1	1216	2	N	-0-			-0-								
07	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	256	1	1133	2	N	-0-			-0-								
08	1488 N	1005	-0-	-483 B	-0-	185	1	820	2	N	-0-			-0-								
09	1440 N	1027	-0-	-413 B	-0-	191	1	836	2	N	-0-			-0-								
10	1395 N	963	-0-	-432 B	-0-	193	1	770	2	N	-0-			-0-								
11	960 N	903	-0-	-57 B	-0-	189	1	714	2	N	-0-			-0-								

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC															
O'NEAL 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	22	1	1030	2	N	-0-				-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	26	1	1174	2	N	-0-				-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	47	1	2067	2	N	-0-				-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	38	1	1358	2	N	-0-				-0-
10	1209 N	1144	-0-	-65 B	-0-	26	1	1118	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1882	-0-	-158 B	-0-	42	1	1840	2	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667	
06	8421 X	8421	-0-	-0- B	-0-	177	1	8244	2	N	-0-				-0-
07	8832 X	8832	-0-	-0- B	-0-	193	1	8639	2	N	-0-				-0-
08	9331 X	7570	-0-	-1761 B	-0-	170	1	7400	2	N	-0-				-0-
09	9030 X	8079	-0-	-951 B	-0-	219	1	7860	2	N	-0-				-0-
*10	9004 X	9004	-0-	-0- B	-0-	207	1	8797	2	N	-0-				-0-
*11	9009 X	9009	-0-	-0- B	-0-	203	1	8806	2	N	-0-				-0-
O'NEAL GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833	
06	2294 X	2294	-0-	-0- B	-0-	48	1	2246	2	N	-0-				-0-
07	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	54	1	2426	2	N	-0-				-0-
08	2346 X	2346	-0-	-0- B	-0-	53	1	2293	2	N	-0-				-0-
09	2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	63	1	2280	2	N	-0-				-0-
10	2480 X	2205	-0-	-275 B	-0-	51	1	2154	2	N	-0-				-0-
11	2400 X	2260	-0-	-140 B	-0-	51	1	2209	2	N	-0-				-0-
O'NEAL GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072	
06	15404 X	15404	-0-	-0- B	-0-	324	1	15080	2	N	-0-				-0-
07	15805 X	15805	-0-	-0- B	-0-	346	1	15459	2	N	-0-				-0-
08	14165 X	14165	-0-	-0- B	-0-	317	1	13848	2	N	-0-				-0-
09	12150 X	10545	-0-	-1605 B	-0-	285	1	10260	2	N	-0-				-0-
10	12555 X	12513	-0-	-42 B	-0-	288	1	12225	2	N	-0-				-0-
*11	13122 X	13122	-0-	-0- B	-0-	295	1	12827	2	N	-0-				-0-
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699	
06	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	387	1	1856	2	N	-0-				-0-
07	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	371	1	1639	2	N	-0-				-0-
08	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	381	1	1688	2	N	-0-				-0-
09	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	372	1	1626	2	N	-0-				-0-
*10	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	482	1	1920	2	N	-0-				-0-
*11	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	546	1	2061	2	N	-0-				-0-
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652	
06	7530 X	5690	-0-	-1840 B	-0-	195	1	5495	2	N	-0-				-0-
07	7781 X	5905	-0-	-1876 B	-0-	213	1	5692	2	N	-0-				-0-
08	7006 X	6183	-0-	-823 B	-0-	214	1	5969	2	N	-0-				-0-
09	6780 X	6275	-0-	-505 B	-0-	138	1	6137	2	N	-0-				-0-
10	6603 X	5851	-0-	-752 B	-0-	204	1	5647	2	N	-0-				-0-
11	5970 X	4939	-0-	-1031 B	-0-	173	1	4766	2	N	-0-				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039	
06	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	505	1	2422	2	N	-0-				-0-
07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	402	1	1776	2	N	-0-				-0-
08	2201 N	2178	-0-	-23 B	-0-	401	1	1777	2	N	-0-				-0-
09	2940 N	2020	-0-	-920 B	-0-	376	1	1644	2	N	-0-				-0-
10	2170 N	2140	-0-	-30 B	-0-	430	1	1710	2	N	-0-				-0-
11	2100 N	1971	-0-	-129 B	-0-	413	1	1558	2	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045			
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
06	7011 X	7011	-0-	-0- B	-0-	241	1	6770	2	N	-0-		-0-
07	6828 X	6828	-0-	-0- B	-0-	247	1	6581	2	N	-0-		-0-
08	6885 X	6885	-0-	-0- B	-0-	238	1	6647	2	N	-0-		-0-
09	6750 X	6230	-0-	-520 B	-0-	137	1	6093	2	N	-0-		-0-
10	6975 X	6824	-0-	-151 B	-0-	238	1	6586	2	N	-0-		-0-
11	6750 X	6092	-0-	-658 B	-0-	214	1	5878	2	N	-0-		-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652			
06	5490 X	3720	-0-	-1770 B	-0-	128	1	3592	2	N	-0-		-0-
07	5673 X	3971	-0-	-1702 B	-0-	144	1	3827	2	N	-0-		-0-
08	4805 X	3684	-0-	-1121 B	-0-	127	1	3557	2	N	-0-		-0-
09	4650 X	4511	-0-	-139 B	-0-	99	1	4412	2	N	-0-		-0-
*10	4616 X	4616	-0-	-0- B	-0-	161	1	4455	2	N	-0-		-0-
*11	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	161	1	4416	2	N	-0-		-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740			
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	221	1	1058	2	N	-0-		-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	228	1	1009	2	N	-0-		-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	226	1	1000	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1189	-0-	-101 B	-0-	221	1	968	2	N	-0-		-0-
*10	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	258	1	1025	2	N	-0-		-0-
*11	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	257	1	970	2	N	-0-		-0-
ALBERT GORDON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753			
06	3764 X	3764	-0-	-0- B	-0-	650	1	3114	2	N	-0-		-0-
07	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	361	1	1593	2	N	-0-		-0-
08	2511 X	1872	-0-	-639 B	-0-	345	1	1527	2	N	-0-		-0-
09	2430 X	2358	-0-	-72 B	-0-	439	1	1919	2	N	-0-		-0-
10	2511 X	1734	-0-	-777 B	-0-	348	1	1386	2	N	-0-		-0-
*11	3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	646	1	2439	2	N	-0-		-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 193241		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	68	1	3188	2	N	-0-		-0-
07	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	78	1	3487	2	N	-0-		-0-
08	3317 X	3225	-0-	-92 B	-0-	72	1	3153	2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2896	-0-	-314 B	-0-	78	1	2818	2	N	-0-		-0-
10	3317 X	3015	-0-	-302 B	-0-	69	1	2946	2	N	-0-		-0-
11	3210 X	2970	-0-	-240 B	-0-	67	1	2903	2	N	-0-		-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 196809		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515			
06	3632 X	3632	-0-	-0- B	-0-	125	1	3507	2	N	-0-		-0-
07	4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	152	1	4053	2	N	-0-		-0-
08	4402 X	3523	-0-	-879 B	-0-	122	1	3401	2	N	-0-		-0-
09	4260 X	3131	-0-	-1129 B	-0-	69	1	3062	2	N	-0-		-0-
10	4247 X	3846	-0-	-401 B	-0-	134	1	3712	2	N	-0-		-0-
11	4080 X	3641	-0-	-439 B	-0-	128	1	3513	2	N	-0-		-0-
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920			
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	360 N	207	-0-	-153 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE		
ENSIGN OPERATING LLC															
O'NEAL GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 253102															
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5550 X	5385	-0-	-165 B	-0-	113	1	5272	2	N	-0-			-0-	
07	6293 X	6013	-0-	-280 B	-0-	132	1	5881	2	N	-0-			-0-	
08	6293 X	5400	-0-	-893 B	-0-	121	1	5279	2	N	-0-			-0-	
09	6000 X	2307	-0-	-3693 B	-0-	62	1	2245	2	N	-0-			-0-	
*10	8914 X	8914	-0-	-0- B	-0-	205	1	8709	2	N	-0-			-0-	
11	5820 X	4517	-0-	-1303 B	-0-	102	1	4415	2	N	-0-			-0-	

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
06	6210 X	6117	-0-	-93 B	-0-	210	1	5907	2	N	-0-			-0-	
07	6417 X	6236	-0-	-181 B	-0-	225	1	6011	2	N	-0-			-0-	
08	6417 X	5675	-0-	-742 B	-0-	196	1	5479	2	N	-0-			-0-	
09	6120 X	4891	-0-	-1229 B	-0-	108	1	4783	2	N	-0-			-0-	
10	6324 X	4811	-0-	-1513 B	-0-	168	1	4643	2	N	-0-			-0-	
11	6120 X	4578	-0-	-1542 B	-0-	161	1	4417	2	N	-0-			-0-	

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093															
06	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	133	1	1162	2	N	-0-			-0-	
07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	263	1	1075	2	N	-0-			-0-	
08	1333 N	436	-0-	-897 B	-0-	305	1	131	2	N	-0-			-0-	
09	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	428	1	1550	2	N	-0-			-0-	
*10	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	357	1	1157	2	N	-0-			-0-	
*11	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	409	1	992	2	N	-0-			-0-	

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	32					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	15	-0-	15 B	47	1	1	14	2	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	24	-0-	24 B	71	1	1	23	2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	71					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	71					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	2	-0-	2 B	73	2	2			N	-0-			-0-	

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
06	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	65	1	1840	2	N	-0-			-0-	
07	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	69	1	1829	2	N	-0-			-0-	
08	2077 N	1869	-0-	-208 B	-0-	65	1	1804	2	N	-0-			-0-	
09	1920 N	1788	-0-	-132 B	-0-	39	1	1749	2	N	-0-			-0-	
10	1891 N	1843	-0-	-48 B	-0-	64	1	1779	2	N	-0-			-0-	
11	1800 N	1701	-0-	-99 B	-0-	60	1	1641	2	N	-0-			-0-	

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953															
06	3690 X	3132	-0-	-558 B	-0-	108	1	3024	2	N	-0-			-0-	
07	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	139	1	3708	2	N	-0-			-0-	
08	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	121	1	3382	2	N	-0-			-0-	
09	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	78	1	3447	2	N	-0-			-0-	
10	3844 X	3503	-0-	-341 B	-0-	122	1	3381	2	N	-0-			-0-	
*11	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	145	1	4000	2	N	-0-			-0-	

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585															
06	8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	306	1	8593	2	N	-0-			-0-	
07	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	314	1	8379	2	N	-0-			-0-	
08	8432 X	7920	-0-	-512 B	-0-	274	1	7646	2	N	-0-			-0-	
09	8160 X	7222	-0-	-938 B	-0-	159	1	7063	2	N	-0-			-0-	
10	8432 X	7819	-0-	-613 B	-0-	272	1	7547	2	N	-0-			-0-	
11	8160 X	7217	-0-	-943 B	-0-	253	1	6964	2	N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE							
ENSIGN OPERATING LLC																				
HENRY BUES GAS UNIT																				
WELL #: 11													RRCID -> 208366							
COMPL. DATE 12/27/2004													TOTAL DEPTH 13856							
PERF.13300													- 15853							
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	
06	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2049	2				N	-0-					-0-	
07	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2176	2				N	-0-					-0-	
08	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1720	2				N	-0-					-0-	
09	2040 N	1645	-0-	-395	B	-0-	-0-	1645	2				N	-0-					-0-	
10	2170 N	1930	-0-	-240	B	-0-	-0-	1930	2				N	-0-					-0-	
*11	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1767	2				N	-0-					-0-	
KUNSTLER													WELL #: 1							
RRCID -> 209460													COMPL. DATE 01/30/2006							
TOTAL DEPTH 13954													PERF.13627							
													- 16227							
06	2171 N	2171	-0-	-0-	B	-0-	-0-	75	1	2096	2	N	-0-						-0-	
07	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	-0-	60	1	1609	2	N	-0-						-0-	
08	1395 N	1349	-0-	-46	B	-0-	-0-	47	1	1302	2	N	-0-						-0-	
09	1350 N	1336	-0-	-14	B	-0-	-0-	29	1	1307	2	N	-0-						-0-	
10	1395 N	1146	-0-	-249	B	-0-	-0-	40	1	1106	2	N	-0-						-0-	
11	1320 N	1147	-0-	-173	B	-0-	-0-	40	1	1107	2	N	-0-						-0-	
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT													WELL #: 2							
RRCID -> 209738													COMPL. DATE 01/17/2005							
TOTAL DEPTH 13740													PERF.13495							
													- 16454							
06	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-						-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14	1	59	2	N	-0-						-0-	
08	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	-0-	42	1	18	2	N	-0-						-0-	
09	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	-0-	24	1	87	2	N	-0-						-0-	
*10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18	1	57	2	N	-0-						-0-	
*11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-						-0-	
BENHAM GAS UNIT A													WELL #: 2							
RRCID -> 212328													COMPL. DATE 04/07/2005							
TOTAL DEPTH 13990													PERF.13720							
													- 16980							
06	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-						-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-						-0-	
08	5695 X	5695	-0-	-0-	B	-0-	-0-	197	1	5498	2	N	-0-						-0-	
09	3264 X	3264	-0-	-0-	B	-0-	-0-	72	1	3192	2	N	-0-						-0-	
*10	3038 N	3038	-0-	-0-	B	-0-	-0-	106	1	2932	2	N	-0-						-0-	
*11	2087 X	2087	-0-	-0-	B	-0-	-0-	73	1	2014	2	N	-0-						-0-	
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT													WELL #: 5							
RRCID -> 212330													COMPL. DATE 09/10/2004							
TOTAL DEPTH 13899													PERF.13692							
													- 16425							
06	6514 X	6514	-0-	-0-	B	-0-	-0-	224	1	6290	2	N	-0-						-0-	
07	5274 X	5274	-0-	-0-	B	-0-	-0-	191	1	5083	2	N	-0-						-0-	
08	4503 X	4503	-0-	-0-	B	-0-	-0-	156	1	4347	2	N	-0-						-0-	
09	5040 X	3687	-0-	-1353	B	-0-	-0-	81	1	3606	2	N	-0-						-0-	
10	5208 X	1822	-0-	-3386	B	-0-	-0-	63	1	1759	2	N	-0-						-0-	
11	5040 X	916	-0-	-4124	B	-0-	-0-	32	1	884	2	N	-0-						-0-	
SCHROEDER G. U.													WELL #: 3							
RRCID -> 212872													COMPL. DATE 04/25/2005							
TOTAL DEPTH 13977													PERF.13790							
													- 16588							
06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	-0-	201	2			N	-0-						-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	-0-	137	2			N	-0-						-0-	
08	186 N	50	-0-	-136	B	-0-	-0-	50	2			N	-0-						-0-	
09	210 N	92	-0-	-118	B	-0-	-0-	92	2			N	-0-						-0-	
*10	2587 N	2587	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2587	2			N	-0-						-0-	
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2130	2			N	-0-						-0-	

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC														
GORDON GAS UNIT														
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 253102														
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629														
06	2550 X	2549	-0-	-1 B	-0-	88	1	2461	2	N	-0-			-0-
07	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	94	1	2518	2	N	-0-			-0-
08	2604 X	2500	-0-	-104 B	-0-	86	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2077	-0-	-473 B	-0-	46	1	2031	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2347	-0-	-288 B	-0-	82	1	2265	2	N	-0-			-0-
*11	2859 X	2859	-0-	-0- B	-0-	100	1	2759	2	N	-0-			-0-
TURNER GU														
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014														
06	9031 X	9031	-0-	-0- B	-0-	310	1	8721	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	5000	-0-	-549 B	-0-	181	1	4819	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	3713	-0-	-1836 B	-0-	128	1	3585	2	N	-0-			-0-
09	5370 X	3997	-0-	-1373 B	-0-	88	1	3909	2	N	-0-			-0-
10	5549 X	3827	-0-	-1722 B	-0-	133	1	3694	2	N	-0-			-0-
11	5370 X	3419	-0-	-1951 B	-0-	120	1	3299	2	N	-0-			-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866														
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	132	1	634	2	N	-0-			-0-
07	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	148	1	653	2	N	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	146	1	648	2	N	-0-			-0-
09	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	141	1	616	2	N	-0-			-0-
10	806 N	762	-0-	-44 B	-0-	153	1	609	2	N	-0-			-0-
11	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	152	1	574	2	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708														
06	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	136	1	3817	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4011	-0-	-763 B	-0-	145	1	3866	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	3682	-0-	-1185 B	-0-	127	1	3555	2	N	-0-			-0-
09	4710 X	3121	-0-	-1589 B	-0-	69	1	3052	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	3159	-0-	-1708 B	-0-	110	1	3049	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3018	-0-	-942 B	-0-	106	1	2912	2	N	-0-			-0-
TOMASEK GU														
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378														
06	18267 X	18267	-0-	-0- B	-0-	384	1	17883	2	N	-0-			-0-
07	19698 X	19698	-0-	-0- B	-0-	431	1	19267	2	N	-0-			-0-
08	18448 X	18448	-0-	-0- B	-0-	413	1	18035	2	N	-0-			-0-
09	18270 X	16988	-0-	-1282 B	-0-	460	1	16528	2	N	-0-			-0-
10	19685 X	16125	-0-	-3560 B	-0-	371	1	15754	2	N	-0-			-0-
11	19050 X	16848	-0-	-2202 B	-0-	379	1	16469	2	N	-0-			-0-
TURNER GU														
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212														
06	3030 X	2982	-0-	-48 B	-0-	102	1	2880	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2839	-0-	-292 B	-0-	103	1	2736	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2873	-0-	-320 B	-0-	99	1	2774	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2823	-0-	-267 B	-0-	62	1	2761	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2803	-0-	-390 B	-0-	98	1	2705	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2848	-0-	-122 B	-0-	100	1	2748	2	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102									
LEPPARD GU			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	
06	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	37	1	1710	2	N	-0-		-0-	
07	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	38	1	1686	2	N	-0-		-0-	
08	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	36	1	1558	2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	1212	-0-	-528 B	-0-	33	1	1179	2	N	-0-		-0-	
10	1736 N	1692	-0-	-44 B	-0-	39	1	1653	2	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1506	-0-	-24 B	-0-	34	1	1472	2	N	-0-		-0-	

TURNER GU			WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	14003	PERF.13570	- 13590	
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	50	1	1410	2	N	-0-		-0-	
07	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	30	1	810	2	N	-0-		-0-	
08	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	27	1	749	2	N	-0-		-0-	
09	1470 N	1261	-0-	-209 B	-0-	28	1	1233	2	N	-0-		-0-	
*10	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	72	1	1983	2	N	-0-		-0-	
*11	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	86	1	2360	2	N	-0-		-0-	

O'NEAL GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13787	PERF.13325	- 15928	
06	4950 X	4808	-0-	-142 B	-0-	101	1	4707	2	N	-0-		-0-	
07	5704 X	4474	-0-	-1230 B	-0-	98	1	4376	2	N	-0-		-0-	
08	5704 X	4967	-0-	-737 B	-0-	111	1	4856	2	N	-0-		-0-	
09	5040 X	4832	-0-	-208 B	-0-	131	1	4701	2	N	-0-		-0-	
10	5208 X	4581	-0-	-627 B	-0-	105	1	4476	2	N	-0-		-0-	
11	4800 X	4734	-0-	-66 B	-0-	106	1	4628	2	N	-0-		-0-	

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	221523	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13907	PERF.13479	- 16740	
06	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	112	1	3139	2	N	-0-		-0-	
07	4905 X	4905	-0-	-0- B	-0-	177	1	4728	2	N	-0-		-0-	
08	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	160	1	4473	2	N	-0-		-0-	
09	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	68	1	3004	2	N	-0-		-0-	
*10	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	120	1	3327	2	N	-0-		-0-	
11	2520 X	2474	-0-	-46 B	-0-	87	1	2387	2	N	-0-		-0-	

BUES, HENRY GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	222985	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13512	- 16883	
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	49	1	1375	2	N	-0-		-0-	
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	52	1	1377	2	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	47	1	1308	2	N	-0-		-0-	
09	1410 N	913	-0-	-497 B	-0-	20	1	893	2	N	-0-		-0-	
*10	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	56	1	1545	2	N	-0-		-0-	
*11	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	50	1	1385	2	N	-0-		-0-	

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	227338	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13330	- 15768	
06	7956 X	7956	-0-	-0- B	-0-	273	1	7683	2	N	-0-		-0-	
07	8115 X	8115	-0-	-0- B	-0-	293	1	7822	2	N	-0-		-0-	
08	7730 X	7730	-0-	-0- B	-0-	267	1	7463	2	N	-0-		-0-	
09	6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	149	1	6620	2	N	-0-		-0-	
*10	5807 X	5807	-0-	-0- B	-0-	202	1	5605	2	N	-0-		-0-	
*11	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	210	1	5769	2	N	-0-		-0-	

O'NEAL GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	227348	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13818	PERF.13320	- 16635	
06	16289 X	16289	-0-	-0- B	-0-	342	1	15947	2	N	-0-		-0-	
07	10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	231	1	10330	2	N	-0-		-0-	
08	10230 X	8062	-0-	-2168 B	-0-	181	1	7881	2	N	-0-		-0-	
09	10950 X	4564	-0-	-6386 B	-0-	123	1	4441	2	N	-0-		-0-	
10	11315 X	6752	-0-	-4563 B	-0-	155	1	6597	2	N	-0-		-0-	
11	10950 X	10130	-0-	-820 B	-0-	228	1	9902	2	N	-0-		-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
O'NEAL 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 AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5150 X	5150	-0-	-0- B	-0-		177 1 4973 2	N		-0-			-0-
07	6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-		218 1 5808 2	N		-0-			-0-
08	7192 X	5642	-0-	-1550 B	-0-		195 1 5447 2	N		-0-			-0-
09	6960 X	5338	-0-	-1622 B	-0-		118 1 5220 2	N		-0-			-0-
10	7192 X	4652	-0-	-2540 B	-0-		162 1 4490 2	N		-0-			-0-
11	5820 X	4808	-0-	-1012 B	-0-		169 1 4639 2	N		-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
WINNIE MADGE GOING GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353			
06	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-		141 1 1233 2	N		-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-		25 1 100 2	N		-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N		-0-			-0-
09	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N		-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
O'NEAL GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424			
06	4770 X	4130	-0-	-640 B	-0-		87 1 4043 2	N		-0-			-0-
07	5177 X	4313	-0-	-864 B	-0-		94 1 4219 2	N		-0-			-0-
08	6231 X	5681	-0-	-550 B	-0-		127 1 5554 2	N		-0-			-0-
09	6030 X	4047	-0-	-1983 B	-0-		109 1 3938 2	N		-0-			-0-
10	6231 X	4179	-0-	-2052 B	-0-		96 1 4083 2	N		-0-			-0-
11	5490 X	5290	-0-	-200 B	-0-		119 1 5171 2	N		-0-			-0-
OVERBY		WELL #:		2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981			
06	18160 X	18160	-0-	-0- B	-0-		624 1 17536 2	N		-0-			-0-
07	18170 X	18170	-0-	-0- B	-0-		657 1 17513 2	N		-0-			-0-
08	18744 X	18744	-0-	-0- B	-0-		648 1 18096 2	N		-0-			-0-
09	18150 X	17749	-0-	-401 B	-0-		391 1 17358 2	N		-0-			-0-
10	18755 X	18273	-0-	-482 B	-0-		637 1 17636 2	N		-0-			-0-
*11	18160 X	18160	-0-	-0- B	-0-		637 1 17523 2	N		-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255			
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335			
06	11700 X	9020	-0-	-2680 B	-0-		9020 2	N		-0-			-0-
07	13423 X	9932	-0-	-3491 B	-0-		9932 2	N		-0-			-0-
08	13423 X	9977	-0-	-3446 B	-0-		9977 2	N		-0-			-0-
09	11820 X	10154	-0-	-1666 B	-0-		10154 2	N		-0-			-0-
*10	11031 X	11031	-0-	-0- B	-0-		11031 2	N		-0-			-0-
*11	10965 X	10965	-0-	-0- B	-0-		10965 2	N		-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102						
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660 PERF.13826 - 15809
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
06	6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	129 1	6034 2	N	-0-	-0-
07	5363 X	4604	-0-	-759 B	-0-	101 1	4503 2	N	-0-	-0-
08	8680 X	4332	-0-	-4348 B	-0-	97 1	4235 2	N	-0-	-0-
09	8400 X	4369	-0-	-4031 B	-0-	118 1	4251 2	N	-0-	-0-
10	8680 X	4424	-0-	-4256 B	-0-	102 1	4322 2	N	-0-	-0-
11	6150 X	4947	-0-	-1203 B	-0-	111 1	4836 2	N	-0-	-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654 PERF.13428 - 14931
06	1890 X	1115	-0-	-775 B	-0-	23 1	1092 2	N	-0-	-0-
07	1953 X	1484	-0-	-469 B	-0-	32 1	1452 2	N	-0-	-0-
08	3162 X	627	-0-	-2535 B	-0-	14 1	613 2	N	-0-	-0-
09	3060 X	44	-0-	-3016 B	-0-	1 1	43 2	N	-0-	-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-			N	-0-	-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-			N	-0-	-0-
ERNA P. BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893 PERF.13676 - 16345
06	5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	174 1	4892 2	N	-0-	-0-
07	5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	183 1	4885 2	N	-0-	-0-
08	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	173 1	4843 2	N	-0-	-0-
09	4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	103 1	4563 2	N	-0-	-0-
*10	4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	161 1	4450 2	N	-0-	-0-
*11	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	157 1	4327 2	N	-0-	-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747 PERF.13253 - 15926
06	14100 X	10882	-0-	-3218 B	-0-	229 1	10653 2	N	-0-	-0-
07	15283 X	12334	-0-	-2949 B	-0-	270 1	12064 2	N	-0-	-0-
08	15376 X	11008	-0-	-4368 B	-0-	247 1	10761 2	N	-0-	-0-
09	14880 X	11019	-0-	-3861 B	-0-	298 1	10721 2	N	-0-	-0-
10	15066 X	9540	-0-	-5526 B	-0-	219 1	9321 2	N	-0-	-0-
11	11940 X	8739	-0-	-3201 B	-0-	197 1	8542 2	N	-0-	-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
06	2469 X	2469	-0-	-0- B	-0-	474 1	1995 3	Y	-0-	-0-
07	2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	519 1	2071 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2467	-0-	2467 B	2467	550 1	1917 3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1792	-0-	1792 B	4259	254 1	1538 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	2521	-0-	2521 B	6780	439 1	2082 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2650	-0-	2650 B	9430	797 1	1853 3	Y	-0-	-0-
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221593	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	15534 PERF.13524 - 15534
06	1740 X	470	-0-	-1270 B	-0-	90 1	380 3	Y	-0-	-0-
07	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	634 1	2529 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	8542	-0-	8542 B	8542	1212 1	7330 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	5418	-0-	5418 B	13960	944 1	4474 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3403	-0-	3403 B	17363	1023 1	2380 3	Y	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526				
06	2685 X	2685	-0-	-0- B	-0-	516	1	2169	3	Y	-0-			-0-
07	2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	468	1	1867	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2256	-0-	2256 B	2256	503	1	1753	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1946	-0-	1946 B	4202	276	1	1670	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2354	-0-	2354 B	6556	410	1	1944	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2484	-0-	2484 B	9040	747	1	1737	3	Y	-0-			-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897				
06	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
ENSIGN OPERATING LLC				253102											
BENHAM				WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8613 - 8647			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PERDIDO CREEK (YEGUA)				70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MERCY OIL AND GAS, LP				560765											
CASCADIA #2				WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5632 - 5666			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411											
URBANCZYK A#1				WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10754 - 10757	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED		49B	CNTY: KARNES			
WOOD ENERGY INC.				936795							
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 047846	COMPL. DATE 02/02/1970	TOTAL DEPTH 11193	PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
PETTUS (VICKSBURG 2900)				70987 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: BEE			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
RAY, GEO. A.				WELL #:	85	RRCID -> 044564	COMPL. DATE 07/26/1968	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 2904 -	2914	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				09/19/2020	- P/A 09/19/20					-0-	
PETTUS (8950)				70987 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
RAY, G. A.				WELL #:	91	RRCID -> 095430	COMPL. DATE 09/13/1981	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 8954 -	8970	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
PETTUS, E. (A-2 WILCOX)				70988 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY				677050							
RAY, GEORGE				WELL #:	5	RRCID -> 144763	COMPL. DATE 03/23/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8134 -	8142	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PETTUS, E. (LULING)				70988 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
PRIDE ENERGY COMPANY				677050							
RAY, GEORGE				WELL #:	2-C	RRCID -> 141620	COMPL. DATE 05/06/1992	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7598 -	7612	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
RAY, GEORGE				WELL #:	3	RRCID -> 142398	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7632 -	7644	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	

PETTUS, E. (MACKHANK)			70988 350			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
PRIDE ENERGY COMPANY			677050															
RAY, GEORGE			WELL #: 2-T			RRCID -> 141137			COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894						
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
RAY, GEORGE			WELL #: 4LT			RRCID -> 144386			COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900						
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	42	
PETTUS, E. (REKLAW)			70988 450			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
PRIDE ENERGY COMPANY			677050															
RAY, GEORGE			WELL #: 1			RRCID -> 132744			COMPL. DATE 07/24/1989			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	105	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	105	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	105	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	105	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	105	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	105	
PETTUS, E. (THIRD LULING)			70988 625			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
PRIDE ENERGY COMPANY			677050															
RAY, GEORGE			WELL #: 4UT			RRCID -> 144369			COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	
RAY, GEORGE			WELL #: 6			RRCID -> 145643			COMPL. DATE 05/19/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
PETTUS, SE. (WILCOX 7650)			70996 550			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516															
MCKINNEY, J. E.			WELL #: 3			RRCID -> 164068			COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

PETTUS, S.E. (1360)			70996 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MCKINNEY, J. E.			WELL #: 5	RRCID -> 182045	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 1358 - 1362
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	19
PEYTON (YEGUA)			71039 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
THIRD COAST ENERGY, INC.			858279					
RAY, GEORGE A. ET UX			WELL #: 2	RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH	5158	PERF. 4816 - 4819
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PHIL POWER (4870)			71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621					
SHAY 'B'			WELL #: 2	RRCID -> 272318	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897 - 4905
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC			701613					
SHAY "D"			WELL #: 5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4901 - 4911
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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 #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

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

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
06	SHUT IN	7818	-0-	7818	80735	856	1	6962	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	5906	-0-	5906	86641	809	1	5097	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	4478	-0-	4478	91119	640	1	3838	2	N	-0-			-0-
09	18030	3914	-0-	-14116	77003	576	1	3338	2	N	-0-			-0-
10	18631	4385	-0-	-14246	62757	631	1	3754	2	N	-0-			-0-
11	18030	9979	-0-	-8051	54706	769	1	9210	2	N	-0-			-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957

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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4700)			71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391											
HENDERSON			WELL #: 13		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4677 - 4680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACEDO (5200)			71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599											
SHELTON/HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5172 - 5188			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLACEDO (5300 SINTON)			71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599											
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 10		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5280 - 5283			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACEDO (5720)			71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391											
BUHLER			WELL #: 33		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 5712 - 5715			
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACEDO (5770)			71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599											
PLACEDO RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5770 - 5774			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PLACEDO SWD			WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5880)		71801 713		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599						
PLACEDO RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 262399	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5979 - 5984	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391						
SHELTON, NANCY		WELL #:	2	RRCID -> 176044	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 6209	PERF. 5953 - 5964	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLACEDO (6100 FRI0)		71801 874		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391						
ROOS		WELL #:	49	RRCID -> 119996	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5578 - 5683	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACEDO (6400)		71801 927		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599						
PLACEDO RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 248810	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL DEPTH 7384	PERF. 6308 - 6316	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391						
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #:	1	RRCID -> 210505	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6678 - 6682	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLACED0, EAST ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL				71802 001 003599 WELL #: 34	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 205532	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6333	-	6337					
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
06	90 #	11	-0-	-79 B	-132	11	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	32	-0-	-61 B	-193	32	2			Y	-0-			-0-
08	93 #	27	-0-	-66 B	-259	27	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259										
09	90 #	16	-0-	-74 B	-333	16	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	19	-0-	-43 B	-376	19	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	131	-0-	101 B	-275	131	2			Y	-0-			-0-

PLACED0, EAST (3525) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL				71802 152 003599 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 106152	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 3530	-	3545					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (4000) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERG & HILL				71802 266 003599 WELL #: 20	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 134425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6640	PERF. 4006	-	4014					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (4700) ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP VANDENBERGE & HILL SWD				71802 342 003599 WELL #: 30R	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
				RRCID -> 265345	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4690	-	5010					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC SCHOVAJSA, E. H.				288391 WELL #: 13	RRCID -> 156621	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 6169	PERF. 4474	-	4478				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (5200)				71802 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
VANDENBERG & HILL				WELL #: 16	RRCID -> 095769	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 5196	-	5202						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
VANDENBERG & HILL				WELL #: 29	RRCID -> 192156	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 5183	-	5199						
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
IWR OPERATING, LLC				427252												
NANCE				WELL #: 9	RRCID -> 166158	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 5194	-	5200						
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
VANDENBERG & HILL				WELL #: 36	RRCID -> 281946	COMPL. DATE 11/24/2015	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5448	-	5455						
06	60 N	11	-0-	-49		-0-	11 2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 2			N	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35		-0-	27 2			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16 2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11		-0-	20 2			N	-0-					-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-		-0-	131 2			N	-0-					-0-
PLACED0, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599												
SHELTON, BEN -A-				WELL #: 4	RRCID -> 177973	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 6959	PERF. 6243	-	6245						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391												
WARNKEN, LENA				WELL #: 2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 5640	-	5643						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLACED0, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
VANDENBERG & HILL		WELL #: 37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		Y	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		Y	-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PLACED0, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
PLACED0 RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

STEWARDSHIP RESOURCES		819614							
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PLACED0, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 188445		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PLACED0, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SHELTON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

PLACED0, W. (5420) FROSTWOOD ENERGY, LLC ROOS			71809 150 288391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 33			RRCID -> 115590	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5190 - 5194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) ALLTEX OPERATING COMPANY ERP, W. E.			72029 700 015056	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
WELL #: 1			RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH 7609	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLUMMER-WILCOX (8500) SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"			72029 900 829289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
WELL #: 1			RRCID -> 105767	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 8400 - 8422		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

POEHLER (COOK MT.)		72079 046		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295							
CHAPMAN BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 257145		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295							
POEHLER		WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			33
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			33
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				33
POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295							
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #: 1		RRCID -> 140424		COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295							
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089214		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			46
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			46
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				46
POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.		604295							
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				187
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				187
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				187

POEHLER (YEGUA 4700) NELSON, JAMES L. CHAPMAN BROTHERS															72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD 604295 WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714				
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					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
POESTA CREEK (2750) SIDELINE ENERGY INC. LEHMAN & RICHARDS															72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE 779921 WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-					
PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN															72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES 676051 WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865				
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-					
*09	1470	N	978	-0-	-492	-0-	978	2		N	-0-			-0-					
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT															72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES 057860 WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A				
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			42					
07	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2		N	-0-			42					
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			42					
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2		N	-0-			42					
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			42					
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			42					
POWDERHORN (2) BEP OPERATING, LLC POWDERHORN RANCH															72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN 066718 WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

POWDERHORN (2-A)		72781 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718						
AUSTIN, P. R.		WELL #: 6	RRCID -> 145421	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 4726	- 4748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 18	RRCID -> 219040	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4814	- 4818	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
POWDERHORN (5200 SAND)		72781 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718						
STATE OF TEXAS 33724		WELL #: 19	RRCID -> 187388	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 5377	- 5383	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
POWDERHORN, SE. (MIOCENE C)		72786 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
BEP OPERATING, LLC		066718						
POWDERHORN CO.		WELL #: 12	RRCID -> 045235	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 4105	- 4115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) COASTLINE EXPLORATION, INC. PITTMAN				72795 500 161945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1355 -	1358
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CXL ENERGY LLC JUSTEN, ELIZABETH				195770 5R	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2608 -	2610
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DOHMANN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3014 -	3020
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CUTBIRTH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 2114 -	2117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2264 -	2266
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CUTBIRTH				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 2755 -	2758
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
GOLIAD HOLDINGS, LLC					314035														
LOEST				WELL #:	2	RRCID ->	240719	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	2750	-	2752			
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
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED_____				10/20/2020											
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION					402723														
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	4003	PERF.	2877	-	2879			
06		0 X		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	225815	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3480	-	3482			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	2574	-	2576			
06	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TAYLOR				WELL #:	2	RRCID ->	226479	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL	DEPTH	4003	PERF.	2943	-	2945			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	2327	-	2329			
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		//CONT.//	402723						
STAUSS		WELL #:	1	RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626	
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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOEHL		WELL #:	2	RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOEHL		WELL #:	1R	RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)		73147 260	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: VICTORIA		
JAD OIL, INC.		429555							
HELWEG, ALVIN		WELL #:	1	RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PRIDHAM LAKE (1560)		73147 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
CXL ENERGY LLC		195770							
BASS, M. F.		WELL #:	1	RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STRATA OPERATING, INC.		825445							
EKSTRUM		WELL #:	1	RRCID -> 285565		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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			
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (4210)															
STRATA OPERATING, INC.															
DIETZEL															
					73147 750	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
					825445										
WELL #:					1	RRCID -> 284287			COMPL. DATE 02/11/2018			TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062			
06	4716	R	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2				N	-0-		-0-
07	4350	R	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2				N	-0-		-0-
08	4309	#	2835	-0-	-1474	-0-	2835	2				N	-0-		-0-
09	3774	R	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2				N	-0-		-0-
10	4867	#	799	-0-	-4068	-0-	799	2				N	-0-		-0-
11	4710	#	NO RPT	-0-	-4710	-0-						N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (4500)															
FREDDY'S WELL SERVICE, INC.															
RIVERSIDE COTTON FARMS															
					73147 832	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: VICTORIA			
					284929										
WELL #:					1	RRCID -> 056363			COMPL. DATE 08/22/1973			TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)															
MANDARIN OIL & GAS COMPANY															
SIMPSON -G-															
					73150 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
					523885										
WELL #:					4	RRCID -> 116984			COMPL. DATE 06/13/1985			TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE, WEST (4600)															
PETRODOME OPERATING, LLC															
DIETZEL HEIRS															
					73153 928	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: VICTORIA			
					660286										
WELL #:					1	RRCID -> 269420			COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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								
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	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)				73293 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
TUSA, T. S.				WELL #:	1	RRCID -> 145100	COMPL.	DATE 10/07/1992	TOTAL	DEPTH	3712	PERF. 1801 -	1805	
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-		-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-		-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	25	1	306	2	N	-0-		-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	22	1	284	2	N	-0-		-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	2	N	-0-		-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	20	1	288	2	N	-0-		-0-

TUSA, T. S.					WELL #:	2	RRCID -> 157153	COMPL.	DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 1827 - 1832
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	23	1	285	2	N	-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	18	1	249	2	N	-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	2	N	-0-

TUSA, T. S.				WELL #:	4	RRCID ->	168734	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	1810	-	1818
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-						-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)				73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995		PERF. 2643 - 2645			
06	2730	N	1621	-0-	-1109 B	-0-	104	1	1517	2	N	-0-		-0-	
07	2263	N	1529	-0-	-734 B	-0-	103	1	1426	2	N	-0-		-0-	
08	1953	N	1033	-0-	-920 B	-0-	79	1	954	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	1620	N	875	-0-	-745 B	-0-	64	1	811	2	N	-0-		-0-	
10	1519	N	1092	-0-	-427 B	-0-	75	1	1017	2	N	-0-		-0-	
*11	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	68	1	973	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)		//CONT.//		73293 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		14	RRCID -> 284258		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 2570 - 2573	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 2750)				73293 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #:		6	RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 2720 - 2722	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
06	489 R	-0-	-0-	-489	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3100)				73293 132	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		7	RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
BONORDEN		WELL #:		1	RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		2	RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		//CONT.// 73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097													
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 001		RRCID -> 282201		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 1916 - 1928					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 3417 - 3422					
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	2	N	-0-				-0-
07	1116 N	542	-0-	-574	-0-	36	1	506	2	N	-0-				-0-
08	1085 N	585	-0-	-500	-0-	45	1	540	2	N	-0-				-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	93	1	1175	2	N	-0-				-0-
10	527 N	295	-0-	-232	-0-	20	1	275	2	N	-0-				-0-
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-				-0-

ROUSE, FAY		WELL #: 5		RRCID -> 199094		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3396 - 3397					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 2		RRCID -> 284755		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 179363		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TRAYLOR-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336												
7Y				WELL #:	1	RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8272 - 8274				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				41
TMR EXPLORATION, INC.				834097							CNTY: LAVACA					
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	7	RRCID ->	101815	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	14052	PERF. 8373 - 8377				
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	13 6 9	1	190	2	Y	5					11
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	18 1	1	247	2	Y	-0-	7 1				4
08	DLQ G-10	300	-0-	300	300	23 1	1	276	2	Y	1	3 1				2
09	DLQ G-10	286	-0-	286	586	1 9	1	262	2	Y	3	3 1				2
10	DLQ G-10	267	-0-	267	853	3 9	1	243	2	Y	5	5 1				2
11	DLQ G-10	315	-0-	315	1168	18 6 9	1	292	2	Y	3	4 1				1
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8378 - 8392				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	1	308	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097																
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1314	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	83	1	1201	2	Y	27			51
07	1364 N	1042	-0-	-0-	-322	-0-	-0-	30	9	969	2	Y	3	35	1	19
08	DLQ G-10	903	-0-	-0-	903	903	903	70	1	828	2	Y	6	14	1	11
09	DLQ G-10	1154	-0-	-0-	1154	2057	2057	68	1	1059	2	Y	10	16	1	5
10	DLQ G-10	1421	-0-	-0-	1421	3478	3478	84	1	1296	2	Y	26	22	1	9
11	DLQ G-10	1493	-0-	-0-	1493	4971	4971	11	9	1379	2	Y	16	19	1	6
								96	1							
								29	9							
								18	9							
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085																
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097																
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598																
06	300 N	298	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	19	1	273	2	Y	5			11
07	341 N	282	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	6	9	263	2	Y	-0-	7	1	4
08	DLQ G-10	250	-0-	-0-	250	250	250	19	1	230	2	Y	1	3	1	2
09	DLQ G-10	251	-0-	-0-	251	501	501	1	9	230	2	Y	3	3	1	2
10	DLQ G-10	306	-0-	-0-	306	807	807	18	1	279	2	Y	5	5	1	2
11	DLQ G-10	311	-0-	-0-	311	1118	1118	21	1	288	2	Y	3	4	1	1
								6	9							
								20	1							
								3	9							
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																
06	7170 X	6601	-0-	-0-	-569	-0-	-0-	419	1	6090	2	Y	84			228
07	7099 X	6109	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	92	9	5666	2	Y	31	210	1	49
08	DLQ G-10	5246	-0-	-0-	5246	5246	5246	409	1	4775	2	Y	70	102	1	17
09	DLQ G-10	5770	-0-	-0-	5770	11016	11016	34	9	5241	2	Y	104	115	1	6
10	DLQ G-10	5978	-0-	-0-	5978	16994	16994	415	1	5508	2	Y	56	48	1	14
11	DLQ G-10	7215	-0-	-0-	7215	24209	24209	114	9	6621	2	Y	123	115	1	22
								408	1							
								62	9							
								459	1							
								135	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694													
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
06	4860 X	1314	-0-	-3546	-0-	85 1	1229 2	Y	-0-				64
07	2759 X	1330	-0-	-1429	-0-	90 1	1240 2	Y	-0-				64
08	DLQ G-10	639	-0-	639	639	49 1	590 2	Y	-0-				64
09	DLQ G-10	724	-0-	724	1363	53 1	670 2	Y	1	2	1		63
						1 9							
10	DLQ G-10	1380	-0-	1380	2743	95 1	1281 2	Y	4	48	1		19
						4 9							
11	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4239	97 1	1395 2	Y	4	7	1		16
						4 9							
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
B D PRODUCTION CO., INC. 040190													
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636													
06	2040 X	437	-0-	-1603	-0-	208 1	229 2	N	-0-				72
07	1612 X	853	-0-	-759	-0-	312 1	541 2	N	-0-				72
08	1488 X	1303	-0-	-185	-0-	442 1	861 2	N	-0-				72
09	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	442 1	809 2	N	-0-				72
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	494 1	782 2	N	-0-				72
*11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	468 1	2021 2	N	-0-				72
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
08	T. A.	81	-0-	81	81	6 1	75 2	Y	-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-				4
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	253 2	Y	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	19 1	226 2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	241	-0-	241	486	18 1	223 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	271	-0-	271	757	19 1	252 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	298	-0-	298	1055	19 1	279 2	Y	-0-				-0-
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990													
06	2460 X	1958	-0-	-502	-0-	126 1	1829 2	Y	3				33
						3 9							
07	2542 X	2362	-0-	-180	-0-	152 1	2109 2	Y	92	81	1		44
						101 9							
08	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	187 1	2259 2	Y	29	40	1		33
						32 9							
09	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4653	159 1	2012 2	Y	4	34	1		3
						4 9							
10	DLQ G-10	2427	-0-	2427	7080	163 1	2201 2	Y	57	43	1		17
						63 9							
11	DLQ G-10	2339	-0-	2339	9419	150 1	2164 2	Y	23	30	1		10
						25 9							

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 786

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)				73293 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
ALLEN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 289358		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 14643		PERF. 9196 - 9652			
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
06	35130	31191	-0-	-3939		31337	501	1	30199	2	Y	446	330	1			251
07	36301	30610	-0-	-5691		25646	491	1	29668	2	Y	389	479	1			161
08	36301	30070	-0-	-6231		19415	428	1	29126	2	Y	369	326	1			204
09	46901	27486	-0-	-19415		-0-	406	1	26685	2	Y	276	324	1			156
10	33697 #	27349	-0-	-6348		-0-	497	1	26428	2	Y	369	463	1			62
11	31200 #	25328	-0-	-5872		-0-	304	1	24512	2	Y	288	157	1			193
							317	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)				73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	1	RRCID -> 188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 9515 - 9576
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)				73293 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BABER				WELL #:	1	RRCID -> 135076	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	14959	PERF. 9978 - 10010
06	7170 #	6857	-0-	-313	-0-	6857	2		N	-0-	198
07	7409 #	7038	-0-	-371	-0-	7038	2		N	-0-	198
08	7409 #	6841	-0-	-568	-0-	6841	2		N	-0-	198
09	6990 #	6572	-0-	-418	-0-	6572	2		N	-0-	198
10	7099 #	6766	-0-	-333	-0-	36	1	6730	2	N	-0-
11	6870 #	6106	-0-	-764	-0-	35	1	6071	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)				73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671					
HANCOCK "H"				WELL #:	2	RRCID -> 257223	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 14218	PERF. 10884 - 10896
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CRD OPERATING, LLC REXER-TUSA UNIT				186953	2	WELL #:	RRCID -> 266314	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10944 - 10962
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48	

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)		73293 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 220696		COMPL. DATE 03/30/2006								
						TOTAL		DEPTH 14431								
								PERF.11760 - 11786								
M 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
06	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	160	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	148	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	150	1	882	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	166	1	855	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	201	1	915	2	N	-0-					-0-
11	990 N	880	-0-	-110	-0-	158	1	722	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				73293 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CRD OPERATING, LLC				186953					
REXER				WELL #:	1	RRCID -> 259252	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11680 - 12526
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	38

HILCORP HARTT	ENERGY G.U.	COMPANY 1		386310 WELL #:	1	RRCID ->	192163	COMPL.	DATE	01/09/2020	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	11710	-	12133
06	0	W	20339	-0-	20339	345368	20220	2	119	9	N	108	177	1			133
07	0	W	19704	-0-	19704	365072	19591	2	113	9	N	103	176	1			60
08	0	W	18299	-0-	18299	383371	18136	2	163	9	N	148					208
09	0	W	15547	-0-	15547	398918	15450	2	97	9	N	88	176	1			120
10	0	W	15795	-0-	15795	414713	15715	2	80	9	N	73					193
11	0	W	14317	-0-	14317	429030	14181	2	136	9	N	124	179	1			138

PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:	15	RRCID ->	256520	COMPL.	DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.	11802	-	12115
06	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	183	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	170	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	168	1	989	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	172	1	885	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	179	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	808	-0-	-302	-0-	145	1	663	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E. T.				WELL #:	2	RRCID ->	286523	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	11927	-	12228
06	12780	X	6817	-0-	-5963	-0-	6781	2	36	9	N	33	177	1		113
07	13206	X	9584	-0-	-3622	-0-	9541	2	43	9	N	39				152
08	13020	X	9137	-0-	-3883	-0-	9104	2	33	9	N	30				182
09	11640	X	8757	-0-	-2883	-0-	8727	2	30	9	N	27	175	1		34
10	11408	X	7669	-0-	-3739	-0-	7621	2	48	9	N	44				78
11	9270	X	8400	-0-	-870	-0-	8350	2	50	9	N	45				123

DICKSON FOUNDATION GU				WELL #:	1	RRCID -> 288390	COMPL.	DATE 07/10/2019	TOTAL	DEPTH	13145	PERF.11825	- 12052		
06	9810	X	2231	-0-	-7579	-0-	36 42 9	1	2153	2	Y	38	28	1	19
07	10137	X	2994	-0-	-7143	-0-	50 56 9	1	2888	2	Y	51	54	1	16
08	8835	X	2313	-0-	-6522	-0-	41 44 9	1	2228	2	Y	40	36	1	20
09	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	59 33 9	1	3165	2	Y	30	36	1	14
10	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	63 55 9	1	3224	2	Y	50	59	1	5
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	60 43 9	1	2927	2	Y	39	21	1	23

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521																		
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

XTO ENERGY INC. 945936																		
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030																		
06	3330 X	2762	-0-	-568	-0-	178	1	2584	2	N		-0-					47	
07	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	186	1	2693	2	N		-0-					47	
08	3441 X	3135	-0-	-306	-0-	198	1	2937	2	N		-0-					47	
09	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	198	1	2841	2	N		-0-					47	
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	201	1	2966	2	N		-0-					47	
*11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	220	1	3235	2	N		-0-					47	

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																		
06	9180 X	7274	-0-	-1906	-0-	7265	2	9	9	N		8					50	
07	9300 X	7595	-0-	-1705	-0-	7595	2			N		-0-					50	
08	8959 X	7267	-0-	-1692	-0-	7267	2			N		-0-					50	
09	8670 X	6669	-0-	-2001	-0-	6669	2			N		-0-					50	
10	8432 X	6839	-0-	-1593	-0-	36	1	6803	2	N		-0-					50	
11	7350 X	6619	-0-	-731	-0-	38	1	6581	2	N		-0-					50	

XTO ENERGY INC. 945936																		
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020																		

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																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020

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

06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	14	1	158	2	N	-0-			-0-
08	248 N	64	-0-	-184 B	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	37	1	727	2	N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	871	2	N	-0-			-0-
*11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

06	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	248	1	1765	2	N	-0-			-0-
07	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	169	1	2024	2	N	-0-			-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	108	1	2092	2	N	-0-			-0-
09	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	99	1	1987	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	1881	-0-	-320 B	-0-	96	1	1785	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1997	-0-	-133 B	-0-	104	1	1893	2	N	-0-			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			2
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			2
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			2
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			2
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	2	N	-0-			2
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	N	-0-			2

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

06	1680 N	1367	-0-	-313	-0-	93	1	1274	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1206	-0-	-561	-0-	190	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1477	2	N	1			1
						1	9							
09	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	71	1	1262	2	N	1			2
						1	9							
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1299	2	N	-0-			2
11	1500 N	1219	-0-	-281	-0-	63	1	1156	2	N	-0-			2

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.// 73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289268		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1950 X	547	-0-	-1403	-0-	547 2		N	-0-
07	2015 X	750	-0-	-1265	-0-	750 2		N	-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	3 1	632 2	N	-0-
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	9 1	1471 2	N	-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)		73293 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163829		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)		73293 533		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183121		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578	
06	2220 X	1747	-0-	-473	-0-	1747 2		N	-0-
07	2263 X	1677	-0-	-586	-0-	1677 2		N	-0-
08	2232 X	1482	-0-	-750	-0-	1482 2		N	-0-
09	2010 X	1316	-0-	-694	-0-	1316 2		N	-0-
10	1953 X	1210	-0-	-743	-0-	7 1	1203 2	N	-0-
11	1740 X	867	-0-	-873	-0-	5 1	862 2	N	-0-
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190667		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638	
06	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400 2		N	-0-
07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 2		N	-0-
08	5580 X	5370	-0-	-210	-0-	5370 2		N	-0-
09	5400 X	5185	-0-	-215	-0-	5185 2		N	-0-
10	5580 X	5233	-0-	-347	-0-	28 1	5205 2	N	-0-
11	5400 X	4954	-0-	-446	-0-	29 1	4925 2	N	-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.		945936							
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HANCOCK GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846	
06	10440 X	8775	-0-	-1665	-0-	565 1	8210 2	N	-0-
07	9827 X	8835	-0-	-992	-0-	570 1	8265 2	N	-0-
08	9393 X	9182	-0-	-211	-0-	580 1	8602 2	N	-0-
09	9090 X	8834	-0-	-256	-0-	575 1	8259 2	N	-0-
10	9393 X	9070	-0-	-323	-0-	575 1	8495 2	N	-0-
11	8880 X	8389	-0-	-491	-0-	534 1	7855 2	N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
HANCOCK, EVA RUTH															
WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916															
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
06	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	671	1	9756	2	N	-0-			-0-	
07	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	694	1	10071	2	N	-0-			-0-	
08	10819 X	10272	-0-	-547	-0-	649	1	9623	2	N	-0-			-0-	
09	10470 X	9713	-0-	-757	-0-	632	1	9081	2	N	-0-			-0-	
10	10819 X	9979	-0-	-840	-0-	632	1	9347	2	N	-0-			-0-	
11	10440 X	9121	-0-	-1319	-0-	580	1	8541	2	N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)														CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.															
HANCOCK, JOHN W. SR.															
WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350															
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	55	1	795	2	N	-0-			-0-	
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	N	-0-			-0-	
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	-0-			-0-	
09	840 N	821	-0-	-19	-0-	53	1	768	2	N	-0-			-0-	
10	868 N	802	-0-	-66	-0-	51	1	751	2	N	-0-			-0-	
11	840 N	705	-0-	-135	-0-	45	1	660	2	N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA)														CNTY: LAVACA	
CIMARRON ENGINEERING, LLC															
HOBBS, B. J.															
WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631															
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-	
07	682 N	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-			-0-	
08	713 N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-			-0-	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-	
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			-0-	
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA L)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
TRAYLOR, A.V.															
WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514															
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	-0-			-0-	
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	360	-0-	360	360	27	1	333	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	363	-0-	363	723	27	1	336	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	373	-0-	373	1096	26	1	347	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	365	-0-	365	1461	24	1	341	2	Y	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729														
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR-MILLER														
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083														
06	7500 N	5363	-0-	-2137 B	3078	344	1	4999	2	N	18			191
07	7750 N	4986	-0-	-2764 B	314	333	1	4612	2	N	37	175	1	53
08	4774 N	88	-0-	-4686 B	-0-	41	9	81	2	N	-0-			53
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			7	1							
09	4620 N	364	-0-	-4256 B	-0-	27	1	337	2	N	-0-			53
10	4774 N	3052	-0-	-1722 B	-0-	208	1	2807	2	N	34			87
*11	5643 N	5643	-0-	-0- B	-0-	37	9	5217	2	N	58			145
						64	9							
NEUHAUS, F.W..														
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177														
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			17
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)													CNTY: LAVACA	
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)			73293 780	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.			834097								
NEUHAUS, F. W.			WELL #: 15	RRCID -> 283105		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-						13
07		0 N	-0-	-0-	-0-						13
08		0 N	-0-	-0-	-0-						13
09		0 N	-0-	-0-	-0-						13
10		0 N	-0-	-0-	-0-						13
11		0 N	-0-	-0-	-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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						-0-
PROVIDENT CITY (2150)			73293 847	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.			834097								
WALTERS, DOROTHY			WELL #: 3	RRCID -> 178245		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					-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			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
ALLEN			WELL #: 1A	RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950								
DOW			WELL #: 3	RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-						-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	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592						N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (5800)				73293 920	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	3985	-	4172	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WALTERS, DOROTHY				WELL #:	4-T	RRCID ->	152259	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	5887	-	5892	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)				73296 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MILLER-ALLEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184594	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14077	-	14624	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020																
E.P.C. G U 1A				WELL #:	1	RRCID ->	188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	15662	PERF.	15434	-	15449	
06	12870 X	12488	-0-	-382	-0-	12488	2				N	-0-				18
07	13206 X	12810	-0-	-396	-0-	12810	2				N	-0-				18
08	13113 X	10019	-0-	-3094	-0-	10019	2				N	-0-				18
09	12690 X	9578	-0-	-3112	-0-	9578	2				N	-0-				18
10	12958 X	9649	-0-	-3309	-0-	51	1	9598	2		N	-0-				18
11	12480 X	10306	-0-	-2174	-0-	60	1	10246	2		N	-0-				18
E.P.C. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	196997	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	15060	-	15574	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WK. CONS) // CONT. // 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
HILCORP ENERGY COMPANY // CONT. // 386310									
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	12840 X	11722	-0-	-1118	-0-	11722	2	N	-0-
07	12865 X	12010	-0-	-855	-0-	12010	2	N	-0-
08	12524 X	11450	-0-	-1074	-0-	11450	2	N	-0-
09	12090 X	10891	-0-	-1199	-0-	10891	2	N	-0-
10	12338 X	11241	-0-	-1097	-0-	60	1	11181 2	-0-
11	11730 X	9847	-0-	-1883	-0-	57	1	9790 2	-0-
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854									
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	137	1	763 2	-0-
07	1023 N	922	-0-	-101	-0-	132	1	790 2	-0-
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	132	1	781 2	-0-
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	142	1	733 2	-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	170	1	774 2	-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	147	1	674 2	-0-
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826									
06	0	56794	-0-	56794	1103149	56794	2	N	-0-
07	0 W	51377	-0-	51377	1154526	51377	2	N	-0-
08	0 W	45028	-0-	45028	1199554	45028	2	N	-0-
09	0 W	36210	-0-	36210	1235764	36210	2	N	-0-
10	0 W	33344	-0-	33344	1269108	177	1	33167 2	-0-
11	0 W	28382	-0-	28382	1297490	165	1	28217 2	-0-
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA									
TMR EXPLORATION, INC. 834097									
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074									
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	43	1	683 2	-0-
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586 2	-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	50	1	703 2	-0-
09	720 N	461	-0-	-259	-0-	28	1	433 2	-0-
10	1209 N	191	-0-	-1018	-0-	11	1	180 2	-0-
11	720 N	189	-0-	-531	-0-	11	1	178 2	-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050)														
TMR EXPLORATION, INC.														
STEINMAN														
				//CONT.//	73296 224	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
				//CONT.//	834097									
				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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3711	3711	-0-	-0-	-0-	221	1	3490	2	N	-0-			-0-
07	2914	868	-0-	-2046	-0-	53	1	815	2	N	-0-			-0-
08	3477	3477	-0-	-0-	-0-	230	1	3247	2	N	-0-			-0-
09	3797	3797	-0-	-0-	-0-	232	1	3565	2	N	-0-			-0-
10	4142	4142	-0-	-0-	-0-	241	1	3901	2	N	-0-			-0-
*11	4092	4092	-0-	-0-	-0-	241	1	3851	2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY, NE. (3390)														
B D PRODUCTION CO., INC.														
DOWELL, M. E.														
				WELL #:	4	RRCID -> 273045			COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TMR EXPLORATION, INC.														
STEINMAN														
				WELL #:	6	RRCID -> 247726			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAMBLER (MIGURA)														
BUFFCO PRODUCTION INC.														
MUSSELMAN RANCHES, INC.														
				WELL #:	1	RRCID -> 170612			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14175 - 14195		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
MUSSELMAN RANCHES, INC.														
				WELL #:	2	RRCID -> 174128			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 14696 PERF. 12542 - 14040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HAMMIT PETROLEO		350618									
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
FERRELL "A"		WELL #: A 9		RRCID -> 206758		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 4903 - 4908	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
FERRELL, I.		WELL #: A 9		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5097 - 5101	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIRENA (4900)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
DOS PESOS RANCH														
74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 1					RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIRENA, N. (PETTUS)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
SPRADLEY, G. B.														
74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
247836														
WELL #: 1					RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMERINA, SW. (D-80)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 40					RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
MCCASLIN, CHARLES L.														
74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 18-D					RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A									
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2	9	Y	2	39	1	47
07	620 #	65	-0-	-555	-0-	64	2	1	9	Y	1			48
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			48
09	1230 #	235	-0-	-995	-0-	233	2	2	9	Y	2			50
10	1271 #	509	-0-	-762	-0-	496	2	13	9	Y	12	39	1	23
*11	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3			26

RAMIRENA, SW. (SEC. B, JACKSON 3)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
153471														
WELL #: 21					RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	115

RAY		//CONT.//		74891 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//		833587						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		2	RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)				74901 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SYDSON ENERGY, INC.				833587						
BOOTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62
WALTON		WELL #:		1	RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALTON		WELL #:		2	RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50
RUBOTTOM		WELL #:		1	RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)														
SYDSON ENERGY, INC.														
TULSITA RAY														
//CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
//CONT.// 833587														
WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30
RAY-WILCOX (LULING)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS, IDA ET AL UNIT														
74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS, IDA ET AL UNIT														
74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042														
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)														
BRITANCO, L.L.C.														
STAUSS, IDA ET AL UNIT														
74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154														
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2			N	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	2			N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2			N	-0-		-0-
CBCB&G UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180														
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2			N	-0-		-0-
07	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2			N	-0-		-0-
08	93 N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2			N	-0-		-0-
09	90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	2			N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-		-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-		-0-
REA-GOL (13300 SD)														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
STOCKTON GAS UNIT														
75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
292850														
WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF. 13320 - 13356														
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2			N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REA-GOL (13800 SD)		75028 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
BATEY-POWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211683		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 13895 - 13950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			-0-
REDMAR (HOCKLEY D)		75463 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365							
YORK		WELL #: 2-C		RRCID -> 198930		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (KWA SAND)		75612 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599							
SCANIO, M.		WELL #: 2D		RRCID -> 189411		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
FOX, W. J. "A"		WELL #: A 40		RRCID -> 207253		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (1675)			//CONT.//			75612 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
LAMBERT-ROSE			WELL #:			2	RRCID -> 262874			COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

W. J. FOX 'A'						WELL #:			44	RRCID -> 272721			COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711					
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

REFUGIO-FOX (2480)						75612 168			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
LAMBERT, M. F.						WELL #:			H133	RRCID -> 173335			COMPL. DATE 06/21/2017			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438					
06	750 #	644	-0-		-106	-0-	644	2			N	-0-									-0-
07	775 #	468	-0-		-307	-0-	468	2			N	-0-									-0-
08	775 #	152	-0-		-623	-0-	152	2			N	-0-									-0-
09	630 #	552	-0-		-78	-0-	552	2			N	-0-									-0-
10	651 #	527	-0-		-124	-0-	527	2			N	-0-									-0-
11	630 #	232	-0-		-398	-0-	232	2			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					
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-

REFUGIO-FOX (3300)						75612 288			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP						003599															
MIGUELITA SCANIO						WELL #:			17	RRCID -> 284790			COMPL. DATE 07/28/2016			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462					
06	404 N	404	-0-		-0-	-0-	404	2			Y	-0-									-0-
07	738 N	738	-0-		-0-	-0-	738	2			Y	-0-									-0-
08	721 N	721	-0-		-0-	-0-	721	2			Y	-0-									-0-
09	500 N	500	-0-		-0-	-0-	500	2			Y	-0-									-0-
10	495 N	495	-0-		-0-	-0-	495	2			Y	-0-									-0-
*11	209 N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			Y	-0-									-0-

G. & M. ENERGY COMPANY						292290															
ROBERT HEARD GAS UNIT						WELL #:			2A	RRCID -> 106953			COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355					
06	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
07	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
08	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
09	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
10	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-					N	NO RPT									-0-
11	14B DENY	NO RPT			-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 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
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	434 N	101	-0-	-333	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (4600)				75612 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
W. J. FOX 'A'				WELL #: 16	RRCID -> 287621	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH	5934 PERF.	4521 - 4532
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4900)				75612 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599					
SCANIO, M "B"				WELL #:	1	RRCID -> 114263	COMPL. DATE 05/28/1984	TOTAL DEPTH	7021 PERF. 4912 - 4915
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	53

REFUGIO-FOX (5000)				75612 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.				022499							
FOX, W. J.				WELL #:	RRCID -> 003898	COMPL. DATE 05/08/1961	TOTAL	DEPTH	6487	PERF. 4999	- 5009
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
11	P&A	COND	-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	
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				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REFUGIO-FOX (6100)														75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														003599									
SCANIO, MIGUELITA														WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6051 - 6056	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47					
REFUGIO-FOX (6220)														75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														003599									
SCANIO, MIGUELITA														WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6202 - 6210	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REFUGIO-FOX (6300)														75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
G. & M. ENERGY COMPANY														292290									
HEARD														WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6389 - 6395	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REFUGIO-FOX (6300 A)														75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP														003599									
SCANIO, MIGUELITA														WELL #: 2		RRCID -> 132936		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6237 - 6239	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
SCANIO, MIGUELITA														WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6325 - 6336	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			1	1	-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

REFUGIO-FOX (6600)										75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 10	RRCID -> 207964	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6552	-	6555	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	231						Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	231						Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	231						Y	-0-				-0-
09		231 X	-0-	-0-	-231	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MIGUELITA SCANIO										WELL #: 20	RRCID -> 244399	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6608	-	6611	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MIGUELITA SCANIO										WELL #: 14	RRCID -> 269669	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6604	-	6607	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY										386310				CNTY: REFUGIO			
FOX, W. J. -A-										WELL #: 50	RRCID -> 271692	COMPL. DATE 11/02/2017	TOTAL DEPTH 8412	PERF. 6826	-	6834	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (6750)										75612 960	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP										003599							
SCANIO, MIGUELITA										WELL #: 16	RRCID -> 233636	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6744	-	6748	
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-		181	2	229	9	Y	208	266	1		79
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-		392	2	210	9	Y	191	184	1		86
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-		300	2	271	9	Y	246	210	1		122
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-		187	2	274	9	Y	249	276	1		95
10		496 N	455	-0-	-41	-0-		213	2	242	9	Y	220	175	1		140
*11		372 N	372	-0-	-0-	-0-		238	2	134	9	Y	122	151	1		111

REFUGIO HEARD (1600)										75626 114	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
COX & COX PRODUCTION CO.										183232							
HYNES, JAMIE -C-										WELL #: 3	RRCID -> 068968	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 6586	PERF. N/A			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO HEARD (4500)					75626 342	NON-ASSOCIATED					ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.					570411												
REA, W. L.					WELL #:	4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4515 -	4518		
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
REFUGIO HEARD (4600)					75626 380	NON-ASSOCIATED					EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WYRICK & HUGHES					945880												
SHELLY, T. P.					WELL #:	7	RRCID ->	003914	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4584 -	4588	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
REFUGIO HEARD (5600)					75626 722	NON-ASSOCIATED					EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599												
RYALS					WELL #:	1	RRCID ->	255828	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5883 -	5887		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22		
CLR GAUGING CORP.					161338												
HEARD, A. W. J.					WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	5578 -	5584		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
REFUGIO HEARD (6200)					75626 912	NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP					003599												
HEARD					WELL #:	2	RRCID ->	229847	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6104 -	6109		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

REFUGIO HYNES (6400)			75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REFUGIO NEW (1100)			75654 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768									
ROOKE, P. H.			WELL #: 16		RRCID -> 150985		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 1080 - 1090	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (1450)			75654 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768									
ROOKE, P. H.			WELL #: 62		RRCID -> 064959		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 6222		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO NEW (1900)			75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
ROOKE, P. H.			WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
LAMBERT, J. A.			WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.			953768									
ROOKE, P. H.			WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900)			//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.			//CONT.//		953768													
ROOKE, P.H.			WELL #:		21	RRCID -> 126381			COMPL. DATE 09/14/1987			TOTAL DEPTH 5120		PERF. 1809 - 1820				
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.					953768													
ROOKE, P. H.			WELL #:		48	RRCID -> 221412			COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 6235		PERF. 2120 - 2128				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REFUGIO, NEW (2450)					75654 117	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.					953768													
ROOKE, P. H.			WELL #:		17	RRCID -> 147018			COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 4917		PERF. 2453 - 2462				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REFUGIO, NEW (3220)					75654 135	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
38 OIL & GAS, L.L.C.					953768													
ROOKE, P. H.			WELL #:		15	RRCID -> 063675			COMPL. DATE 07/30/1975			TOTAL DEPTH 4936		PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

REFUGIO NEW (3600)													75654 198		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.													953768										
ROOKE, P. H.													WELL #: 24		RRCID -> 220070		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 6438		PERF. 3595 - 3605		
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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REFUGIO NEW (4850)													75654 396		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
38 OIL & GAS, L.L.C.													953768										
ROOKE, P.H.													WELL #: 60		RRCID -> 152490		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 4815 - 4824		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REFUGIO NEW (5190)													75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP													003599										
ROOKE													WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5288 - 5294		
06	45167	3050	-0-	-42117	-0-	-0-	3050	2				Y	-0-	6	1			1					
07	17670	1497	-0-	-16173	-0-	-0-	1497	2				Y	-0-					1					
08	17670	487	-0-	-17183	-0-	-0-	487	2				Y	-0-	1	1			-0-					
09	17100	-0-	-0-	-17100	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14384 #	175	-0-	-14209	-0-	-0-	175	2				Y	-0-					-0-					
11	3060 #	108	-0-	-2952	-0-	-0-	108	2				Y	-0-					-0-					
REFUGIO OLD													75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
BAYOU COMPANY, THE													058858										
RYALS, JOHN ESTATE -A-													WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
EAGLEFORD OPERATING, INC.													238468										
O'BRIEN, J.J.													WELL #: A 1		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					129					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					129					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					129					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					129					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					129					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					129					

REFUGIO OLD		//CONT.//	75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC			250964							
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	5434 - 5446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014										
REFUGIO OLD (V-3)			75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468							
RYALS, PEARSON EST.		WELL #:	1	RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5035 - 5039	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POWER, PHIL		WELL #:	10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4699 - 4713	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REFUGIO OLD (1750)			75668 180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
JETGAS COMPANY			432113							
REA, W. L.		WELL #:	1	RRCID -> 030933	COMPL. DATE 07/18/1963	TOTAL DEPTH	2105	PERF.	1702 - 1706	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REFUGIO OLD (2400)			75668 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
WALLIS ENERGY, INC.			893997							
LAMBERT, J. A.		WELL #:	8	RRCID -> 063138	COMPL. DATE 07/05/1974	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2490 - 2495	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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 #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70
REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468									
POWERS			WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5734 - 5748	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT		-0-
RYALS ESTATE -P-			WELL #: 5		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (6300)												ONE WELL				CNTY: REFUGIO															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP																															
MIGUELITA SCANIO																															
WELL #: 36												RRCID -> 281284				COMPL. DATE 10/12/2016				TOTAL DEPTH 7400				PERF. 6554 - 6557							
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									
06	1110 N	932	-0-	-0-	-178	-0-	-0-		932	2				Y	-0-							-0-									
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1023	2				Y	-0-							-0-									
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		989	2				Y	-0-							-0-									
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		608	2				Y	-0-							-0-									
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		702	2				Y	-0-							-0-									
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		768	2				Y	-0-							-0-									
EAGLEFORD OPERATING, INC.												238468																			
RYALS -A-												WELL #: 2				RRCID -> 003967				COMPL. DATE 06/11/1957				TOTAL DEPTH N/A				PERF. 6262 - 6270			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-									
REFUGIO OLD (6550 FRIO)												75668 945				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												003599																			
SHAY												WELL #: 1				RRCID -> 221898				COMPL. DATE 09/27/2006				TOTAL DEPTH 8200				PERF. 7782 - 7786			
06	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	-0-		98	2		95	9	N	86	150	1					25									
07	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	-0-		66	2		123	9	N	112							137									
08	248 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-	108	1					29									
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	-0-		45	2		162	9	N	147	121	1					55									
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	-0-		61	2		133	9	N	121	112	1					64									
*11	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	-0-		95	2		129	9	N	117	147	1					34									
SCANIO, MIGUELITA												WELL #: 18				RRCID -> 234584				COMPL. DATE 12/22/2007				TOTAL DEPTH 7390				PERF. 6590 - 6594			
06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	-0-		314	2				Y	-0-							-0-									
07	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	-0-		162	2				Y	-0-							-0-									
08	341 N	265	-0-	-0-	B	-0-	-0-		265	2				Y	-0-							-0-									
09	300 N	217	-0-	-0-	B	-0-	-0-		217	2				Y	-0-							-0-									
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	-0-		177	2				Y	-0-							-0-									
*11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	-0-		64	2				Y	-0-							-0-									
REIFFERT (YEGUA 5600)												75745 700				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT							
B D PRODUCTION CO., INC.												040190																			
REIFFERT "D"												WELL #: 4				RRCID -> 214750				COMPL. DATE 04/09/2005				TOTAL DEPTH 5700				PERF. 5528 - 5578			
06	4166	3523	-0-	-0-	-643	-0-	-0-		180	1		3334	2	N	8							108									
07	3428	3202	-0-	-0-	-226	-0-	-0-		150	1		3032	2	N	18							126									
08	3516	3246	-0-	-0-	-270	-0-	-0-		150	1		3089	2	N	6							132									
09	3446	3163	-0-	-0-	-283	-0-	-0-		156	1		3000	2	N	6							138									
10	3446	3207	-0-	-0-	-239	-0-	-0-		174	1		3018	2	N	14							152									
11	3446	3157	-0-	-0-	-289	-0-	-0-		180	1		2971	2	N	5							157									

RENGER (WILCOX 7900)				75947 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SMOTHERS				WELL #: 1		RRCID -> 213290		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12842		PERF. 7928 - 8255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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			
06	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	505 1	4589 2	N	268	365 1				160	
07	5518 X	5130	-0-	-388 B	-0-	295 9	4298 2	N	266	349 1				77	
08	5394 X	5050	-0-	-344 B	-0-	539 1	4210 2	N	274	176 1				175	
09	5400 X	4827	-0-	-573 B	-0-	301 9	4018 2	N	261	359 1				77	
10	5580 X	4498	-0-	-1082 B	-0-	522 1	3706 2	N	249	174 1				152	
11	5400 X	4607	-0-	-793 B	-0-	287 9	3802 2	N	257	342 1				67	
						518 1									
						274 9									
						522 1									
						283 9									

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612		PERF.13072 - 13354			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-	
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600)				//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136											
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 223464		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13760 - 13814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	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			
06	300 N	492	-0-	192 B	-1460923	4	1	488 2	Y	-0-				89	
07	341 N	2071	-0-	1730 B	-1459193	26	1	2024 2	Y	19				108	
						21	9								
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538 B	-1457655	24	1	1514 2	Y	-0-				108	
09	0 X	1285	-0-	1285 B	-1456370	7	1	1278 2	Y	-0-				108	
10	0 X	1500	-0-	1500 B	-1454870	10	1	1443 2	Y	43				151	
						47	9								
11	2010 X	1393	-0-	-617 B	-1454870	4	1	1375 2	Y	13				164	
						14	9								
RODEN GAS UNIT NO.1				WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575		PERF.13484 - 13910			
06	1740 X	188	-0-	-1552 B	-0-	2	1	186 2	N	-0-				41	
07	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	30	1	2355 2	N	-0-				41	
08	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	79	1	4999 2	N	-0-				41	
09	5438 X	5438	-0-	-0- B	-0-	30	1	5408 2	N	-0-				41	
10	5108 X	5108	-0-	-0- B	-0-	36	1	5072 2	N	-0-				41	
*11	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-	17	1	5367 2	N	-0-				41	
RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13992 - 14050			
06	2250 X	2047	-0-	-203 B	-0-	17	1	2029 2	N	1				83	
						1	9								
07	2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	32	1	2458 2	N	2				85	
						2	9								
08	1738 X	1738	-0-	-0- B	-0-	27	1	1711 2	N	-0-				85	
09	2040 X	1492	-0-	-548 B	-0-	8	1	1484 2	N	-0-				85	
10	2480 X	1041	-0-	-1439 B	-0-	7	1	1034 2	N	-0-				85	
11	2400 X	1545	-0-	-855 B	-0-	5	1	1540 2	N	-0-				85	
RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13556 - 14534			
06	960 N	622	-0-	-338 B	-0-	5	1	617 2	Y	-0-				60	
07	868 N	715	-0-	-153 B	-0-	9	1	706 2	Y	-0-				60	
08	DLQ G-10	695	-0-	695 B	695	11	1	684 2	Y	-0-				60	
09	1376 N	681	-0-	-695 B	-0-	4	1	677 2	Y	-0-				60	
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	5	1	727 2	Y	-0-				60	
*11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	2	1	727 2	Y	-0-				60	
HARVEY RENGAS GAS UNIT				WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840		PERF.13914 - 14022			
06	T. A.	20	-0-	20 B	116	20	2		Y	-0-				-0-	
07	T. A.	28	-0-	28 B	144	2	1	26 2	Y	-0-				-0-	
08	T. A.	37	-0-	37 B	181	3	1	34 2	Y	-0-				-0-	
09	T. A.	21	-0-	21 B	202	2	1	19 2	Y	-0-				-0-	
10	T. A.	11	-0-	11 B	213	11	2		Y	-0-				-0-	
11	T. A.	35	-0-	35 B	248	35	2		Y	-0-				-0-	

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184		
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	4 1	492 2	Y	-0-	-0-
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	12 1	898 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	627	-0-	627 B	627	10 1	617 2	Y	-0-	-0-
09	1094 N	467	-0-	-627 B	-0-	3 1	464 2	Y	-0-	-0-
10	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	5 1	662 2	Y	-0-	-0-
*11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	1 1	472 2	Y	-0-	-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900)		76286 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
CLARON CORPORATION		158276								
COLLINS, CHRISTINE ET VIR		WELL #: 1		RRCID -> 124173		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
TX ENERGY SERVICES, LLC		875192								
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520		
06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	15 1	1683 2	N	13	148
07	2108 N	1368	-0-	-740	-0-	14 9	1347 2	N	10	158
08	1736 N	884	-0-	-852	-0-	10 1	869 2	N	9	167
09	1710 N	777	-0-	-933	-0-	5 1	771 2	N	1	168
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	10 9	2494 2	N	5	173
*11	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	5 9	2833 2	N	9	182
						20 1				
						10 9				

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)				77017 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
PETTUS HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9350	-	9358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)					77205 693	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327					
VAQUERO					WELL #:	1	RRCID -> 252942	COMPL. DATE 06/23/2005	TOTAL DEPTH 13265	PERF. 9314 - 9600
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		64

ROCHE (-B-)				77538 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
KOVAR OPERATING, LLC				448984					
ROCHE, K.D. -A-				WELL #:	10	RRCID -> 286631	COMPL. DATE 03/11/2019	TOTAL DEPTH	6845 PERF. 6730 - 6740
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-		Y	-0-	-0-
07	536 X	-0-	-0-	-536	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2020 - P/A 07/09/20									

ROCHE (6400)				77538 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
KOVAR OPERATING, LLC				448984					
ROCHE, K. D. A				WELL #:	27	RRCID -> 148070	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH 6852	PERF. 6452 - 6462
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	Y	-0-	-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/24/2020					

ROCHE, K. D. "A"				WELL #:	29	RRCID -> 177895	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 6837	PERF. 6553	- 6557
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2020										

ROCHE, K. D. A				WELL #:	5	RRCID -> 178397	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 6847	PERF. 6564 - 6570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/17/2020 - P/A 07/17/20					

ROCHE, K. D. A				WELL #:	4	RRCID -> 178923	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6564	-	6576
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2020 - P/A 07/30/20													

ROCHE (6400)		//CONT.// 77538 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984								
ROCHE, K. D. A		WELL #: 28		RRCID -> 181080	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 6831	PERF. 6756	-	6761	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020 - P/A 09/01/20										
ROCHE, K. D. A		WELL #: 24		RRCID -> 184135	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6840	PERF. 6556	-	6562	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2020 - P/A 07/22/20										
ROCHE, K. D. A		WELL #: 41		RRCID -> 184136	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 6832	PERF. 6569	-	6573	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2020 - P/A 08/14/20										
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALIDA EXPLORATION, LLC		744095								
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407	COMPL. DATE 12/22/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7510	-	7516	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 231460	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7528	-	7538	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCHE, WEST (GRIFFITH) ENERGY INTERNATIONAL ROCHE, KATHERINE D.					77545 666 251968	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
					WELL #:	1	RRCID ->	073571	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	N/A				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
RUDMAN (CANNAN SD. 9720) BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. TURNBOW					78837 020 089937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
					WELL #:		RRCID ->	164433	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9762	-	9856		
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																		
FLETCHER OPERATING, LLC BALLARD, CLAUDE					273611	RRCID ->		225140	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9717	-	9801		
06	8917 X	8917	-0-	-0-	B	-0-	667 1	80 9	8170	2	N	73	352	1				213
07	9167 X	9167	-0-	-0-	B	-0-	688 1	231 9	8248	2	N	210	181	1				242
08	11448 X	11448	-0-	-0-	B	-0-	1718 1	186 9	9544	2	N	169	175	0				236
09	8587 X	8587	-0-	-0-	B	-0-	832 1	151 9	7604	2	N	137	178	0				195
10	11772 X	11772	-0-	-0-	B	-0-	1087 1	232 9	10453	2	N	211	178	0				228
*11	10781 X	10781	-0-	-0-	B	-0-	807 1	127 9	9847	2	N	115						343
STRADER UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	228741	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9741	-	9823		
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	B	-0-					N	-0-						150
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-						150
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	B	-0-					N	-0-						150
09	7239 X	7239	-0-	-0-	B	-0-	704 1	105 9	6430	2	N	95	177	0				68
10	11234 X	11234	-0-	-0-	B	-0-	1042 1	178 9	10014	2	N	162	177	0				53
*11	9961 X	9961	-0-	-0-	B	-0-	744 1	140 9	9077	2	N	127						180
TURNBOW					WELL #:	2	RRCID ->	229400	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9882	-	9925		
06	2685 X	2685	-0-	-0-	B	-0-	203 1	212 1	2482	2	N	-0-						64
07	2760 X	2760	-0-	-0-	B	-0-	212 1	501 1	2548	2	N	-0-						64
08	3281 X	3281	-0-	-0-	B	-0-	501 1	297 1	2780	2	N	-0-						64
09	3009 X	3009	-0-	-0-	B	-0-	297 1	250 1	2712	2	N	-0-						64
10	2790 X	2650	-0-	-140	B	-0-	250 1	207 1	2400	2	N	-0-						64
*11	2728 X	2728	-0-	-0-	B	-0-	207 1	2521 2	2521	2	N	-0-						64

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
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	
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
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-87827					57
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827					57
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827					57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827					57
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87827					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-87827					57
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					-0-
RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					-0-
RUNGE, E. (HACKNEY)				78902 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057						
STANCHOS, VIOLA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUNGE, E. (ROEDER)				78902 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
2 D OIL & GAS LLC				953828						
GISLER-ESCAMILLA		WELL #:		1ST	RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3862	3341	-0-	-521	-0-		3340 2	1 9	Y	1	144 1		76
07	5424	4169	-0-	-1255	-0-		4136 2	33 9	Y	30			106
08	5136	3839	-0-	-1297	-0-		3800 2	39 9	Y	35			141
09	4682	3571	-0-	-1111	-0-		3480 2	91 9	Y	83	189 1		35
10	4460	3501	-0-	-959	-0-		3495 2	6 9	Y	5			40
*11	3940	3250	-0-	-690	-0-		3191 2	59 9	Y	54			94
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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK				79140 500 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #:				2	RRCID -> 223289	COMPL.	DATE 08/12/2006	TOTAL	DEPTH 11650	PERF.10175	-	10324	
06	510 N	324	-0-	-186	-0-		3 1	321 2	N	-0-			45
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-		12 1	926 2	N	-0-			45
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-		13 1	802 2	N	-0-			45
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-		5 1	909 2	N	-0-			45
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-		6 1	875 2	N	64			109
							70 9						
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-		2 1	751 2	N	19			128
							21 9						
KLIMITCHEK				WELL #:	4	RRCID -> 238777	COMPL.	DATE 07/08/2008	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12362	-	14184
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-		6 1	663 2	N	54			139
							59 9						
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-		10 1	814 2	N	2			141
							2 9						
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-		12 1	733 2	N	11			152
							12 9						
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-		5 1	883 2	N	4			156
							4 9						
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		8 1	1088 2	N	21			177
							23 9						
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-		3 1	907 2	N	15			192
							17 9						
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 242627	COMPL.	DATE 03/11/2005	TOTAL	DEPTH 15886	PERF. N/A		
06	180 N	119	-0-	-61	-0-		119 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-		7 1	112 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58		4 1	54 2	Y	-0-			-0-
09	157 N	99	-0-	-58	-0-		9 1	90 2	Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2		Y	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		Y	-0-			-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)				79595 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
SCHENDEL				WELL #:	1	RRCID ->	207971	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	12508	PERF.	9737	-	9742
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SCHENDEL A				WELL #:	1 A	RRCID ->	220090	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.	10344	-	10355
06		7697 X		7697	-0-	-0-	-0-	7674	3	23 9	N	21	21 8			43
07		7688 X		7688	-0-	-0-	-0-	7674	3	14 9	N	13	13 8			43
08		3565 X		-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-				43
09		3450 X		1706	-0-	-1744	-0-	1706	3		N	-0-				43
10		3565 X		3103	-0-	-462	-0-	3071	3	32 9	N	29	29 8			43
*11		4213 X		4213	-0-	-0-	-0-	4188	3	25 9	N	23	23 8			43

SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID ->	222473	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	10158	-	10201
06		12630 X		11952	-0-	-678	-0-	11863	3	89 9	N	81	23 8			215
07		12586 X		11907	-0-	-679	-0-	11863	3	44 9	N	40	177 1	15 8		63
08		12586 X		-0-	-0-	-12586	-0-				N	-0-				63
09		12180 X		1789	-0-	-10391	-0-	1781	3	8 9	N	7				70
10		12400 X		12058	-0-	-342	-0-	11940	3	118 9	N	107	30 8			147
11		11940 X		9727	-0-	-2213	-0-	9647	3	80 9	N	73	26 8			194

PATTON				WELL #:	2	RRCID ->	228250	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10267	-	10310
06		7388 X		7388	-0-	-0-	-0-	7341	3	47 9	N	43	17 8			156
07		7595 X		7369	-0-	-226	-0-	7341	3	28 9	N	25	11 8			170
08		7595 X		-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-				170
09		7350 X		526	-0-	-6824	-0-	526	3		N	-0-				170
10		8137 X		8137	-0-	-0-	-0-	8050	3	87 9	N	79	180 1	18 8		51
11		7380 X		6317	-0-	-1063	-0-	6266	3	51 9	N	46	15 8			82

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527												
SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID ->	255165	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12398	-	12402
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PATTON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	258747	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.	11492	-	11538
06		5610 #		5001	-0-	-609	-0-	4945	3	56 9	N	51	1 8			107
07		5487 #		4946	-0-	-541	-0-	4945	3	1 9	N	1	1 8			107
08		5487 #		-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-				107
09		5220 #		3776	-0-	-1444	-0-	3708	3	68 9	N	62				169
10		5177 #		4885	-0-	-292	-0-	4820	3	65 9	N	59	180 1	1 8		47
*11		5044 R		5044	-0-	-0-	-0-	4982	3	62 9	N	56	1 8			102

SAINT ARMO (YEGUA 5100)		79595 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527								
MUHLSTEIN UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 251334		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5656 - 5675	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18										
SALEM (860)		79782 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #: 30	RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MCCAN, JR. ET AL		WELL #: 26	RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399	
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			-0-

SALEM (1420)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT														
WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SALEM (1500)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (1600)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (1800)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
MCCAN, C. K. JR. ET AL														
WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800														
06	1107	N	1107	-0-	-0-		-0-	1107	1	N	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-		-0-	1698	1	N	-0-			-0-
08	434	N	364	-0-	-70		-0-	364	1	N	-0-			-0-
09	420	N	407	-0-	-13		-0-	407	1	N	-0-			-0-
10	434	N	349	-0-	-85		-0-	349	1	N	-0-			-0-
11	360	N	303	-0-	-57		-0-	303	1	N	-0-			-0-
SALEM (1900)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
MUSSELMAN														
WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860														
06	2100	X	110	-0-	-1990		-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	2170	X	209	-0-	-1961		-0-	209	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	225	-0-	-1945		-0-	225	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	232	-0-	-968		-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	465	X	221	-0-	-244		-0-	221	2	N	-0-			-0-
*11	238	X	238	-0-	-0-		-0-	238	2	N	-0-			-0-

SALEM (3180)			79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737										
KONRAD			WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SALEM (3425)			79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APV MCCAMEY LLC			028617										
ELEANOR			WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SALEM (3525)			79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC			195770										
MCCAN, C. K. JR. "B"			WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)			79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)			79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC.			058921										
KIRKWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737										
DIEBEL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750)		//CONT.//		79782 903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		//CONT.//		424737						
DIEBEL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
SALEM (3880)				79782 948	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737						
DIEBEL "D"		WELL #:		1	RRCID -> 207868		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		37	RRCID -> 155138		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
SALEM, EAST (2400)				79783 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
MEEK		WELL #:		3	RRCID -> 214419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)				79783 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
MUSSELMAN		WELL #:		C 1	RRCID -> 231650		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
MUSSELMAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 239400		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE)			//CONT.//	79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382						
HUNT			WELL #:	1	RRCID -> 235711	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH	3701	PERF. 2643 - 2646	
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)				80117 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC				189894						
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:	2 U	RRCID -> 004049	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7428	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716					10
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)				80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC				189894						
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:	2 L	RRCID -> 004051	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7453 - 7474	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOCKWOOD, M. G.			WELL #:	3 U	RRCID -> 004052	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)														
CREST PETROLEUM, LLC														
STATE TRACT 72														
WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 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	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)														
CREST PETROLEUM, LLC														
LOCKWOOD, M. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512														
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT		27
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT		27
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT		27
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT		27
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT		27
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551					Y	NO RPT		27
SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)														
CREST PETROLEUM, LLC														
LOCKWOOD, M. G.														
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576														
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT		8
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT		8
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT		8
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT		8
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT		8
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT		8
SAN DOMINGO (7700)														
SYDSON ENERGY, INC.														
FAIN-BECK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SAN DOMINGO, S. (1250)														
OSYKA OIL & GAS, INC.														
SHAW, JOHN														
WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)														CNTY: DE WITT	
ENSIGN OPERATING LLC															
PICKETT GAS UNIT 1															
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	852	2	196	9	N	178				727
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	898	2	197	9	N	179	188	1		718
08	1736 N	905	-0-	-831	-0-	741	2	164	9	N	149	177	1		690
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	551	2	196	9	N	178	178	1		690
*10	1085 N	737	-0-	-348	-0-	542	2	195	9	N	177				867
*11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	818	2	198	9	N	180	180	1		867
SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)														CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS															
SANGER HEIRS 391															
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337															
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	N	-0-				-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	36	1	211	2	N	-0-				-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	2	N	-0-				-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	27	1	173	2	N	-0-				-0-
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	2	N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-
SANGER HEIRS 392														WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344	
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	103	1	515	2	N	-0-				135
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	415	2	N	-0-				135
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	85	1	601	2	N	-0-				135
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	59	1	375	2	N	-0-				135
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	2	N	-0-				135
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				135
SANGER HEIRS 391														WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473	
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	64	1	321	2	N	-0-				-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	68	1	393	2	N	-0-				-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	-0-				-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	2	N	-0-				-0-
*10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	82	1	530	2	N	-0-				-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-
SANGER HEIRS 391														WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	N	-0-				-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	-0-				-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	2	N	-0-				-0-
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	32	1	204	2	N	-0-				-0-
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-
SARCO CREEK (2800)														CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.															
WOOD, CARRIE															
WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870															
06	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	422	1	2281	2	N	-0-				54
07	3069 X	3064	-0-	-5	-0-	410	1	2654	2	N	-0-				54
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	496	1	2583	2	N	-0-				54
09	2970 X	1766	-0-	-1204	-0-	274	1	1492	2	N	-0-				54
*10	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	386	1	2640	2	N	-0-				54
*11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	372	1	2922	2	N	-0-				54

SARCO CREEK (2800)			//CONT.//		81077 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC					833782							
HARITHAS, ANN W.			WELL #:		6	RRCID -> 159372		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUNDICK			WELL #:		2	RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SARCO CREEK (4100)					81077 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621							
WOOD, CARRIE G.			WELL #:		36-C	RRCID -> 156537		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOOD			WELL #:		81	RRCID -> 182275		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SARCO CREEK (4240)					81077 494	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621							
WOOD, CARRIE G.			WELL #:		36-T	RRCID -> 160543		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAMBERT-WOOD				WELL #:		7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4726 - 4775				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4800)						81077 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621											
WOOD, CARRIE G.				WELL #:			RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4799 - 4967				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017																	

WOOD "H"				WELL #:		87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4802 - 4824				
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-			61 1	313 2	N	-0-						77
07	465 N	458	-0-	-0-	-0-			64 1	394 2	N	-0-						77
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-			94 1	464 2	N	-0-						77
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-			56 1	478 2	N	-0-						77
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-			64 1	485 2	N	-0-						77
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-			63 1	485 2	N	-0-						77

SARCO CREEK (4800)		//CONT.//		81077 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621															
WOOD		WELL #:		93	RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4780 - 4790						
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						27
PLUGGED AND ABANDONED					03/04/2020														

SARCO CREEK (5000)				81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
WOOD				WELL #:	67-C	RRCID ->	182277	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4968 - 4978
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOOD				WELL #:	77	RRCID ->	191194	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4984 - 5098
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-

SARCO CREEK, W. (FRI0 4600)				81083 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
HEARD, V. E.		WELL #:		6	RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4596 - 4606
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	138 1	746 2	N	-0-		-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	138 1	891 2	N	-0-		-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	191 1	998 2	N	-0-		-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	106 1	951 2	N	-0-		-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	121 1	969 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	117 1	951 2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
KOONTZ "B"				WELL #:	3	RRCID -> 114889	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4608 -	4613	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
KOONTZ -C-				WELL #:	2	RRCID -> 126684	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4355 - 4360		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)													81083 768	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.													614122			
NSE-HARKINS													WELL #: 1	RRCID -> 256872	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				97
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)													81144 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124			
CULLEN TRUST													WELL #: 1	RRCID -> 264269	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SAWFISH (EDWARDS)													81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC													253102			
BOOTHE GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 224292	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354
06	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	113	1	2856	2	Y		-0-				-0-
07	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	125	1	2754	2	Y		-0-				-0-
08	3069 X	2133	-0-	-936 B	-0-	79	1	2054	2	Y		-0-				-0-
09	2970 X	2614	-0-	-356 B	-0-	84	1	2530	2	Y		-0-				-0-
*10	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	105	1	3173	2	Y		-0-				-0-
*11	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	134	1	3827	2	Y		-0-				-0-
BOOTHE GAS UNIT NO 1													WELL #: 2	RRCID -> 229964	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890
06	1583 X	1583	-0-	-0- B	-0-	60	1	1523	2	Y		-0-				-0-
07	899 X	687	-0-	-212 B	-0-	30	1	657	2	Y		-0-				-0-
08	1359 X	1359	-0-	-0- B	-0-	51	1	1308	2	Y		-0-				-0-
09	1590 X	669	-0-	-921 B	-0-	22	1	647	2	Y		-0-				-0-
10	1643 X	446	-0-	-1197 B	-0-	14	1	432	2	Y		-0-				-0-
11	1590 X	431	-0-	-1159 B	-0-	15	1	416	2	Y		-0-				-0-
KELLEY, MYRA													WELL #: 1	RRCID -> 230259	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	78	1	1965	2	N		-0-				-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	63	1	1388	2	N		-0-				-0-
08	1798 N	1283	-0-	-515 B	-0-	48	1	1235	2	N		-0-				-0-
09	2040 N	1813	-0-	-227 B	-0-	59	1	1754	2	N		-0-				-0-
10	1457 N	1184	-0-	-273 B	-0-	38	1	1146	2	N		-0-				-0-
11	1230 N	1092	-0-	-138 B	-0-	37	1	1055	2	N		-0-				-0-

SAWFISH (EDWARDS)			//CONT.// 81265 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102												
MUNICH			WELL #:			2	RRCID -> 230767			COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	20663 X	20663	-0-	-0- B	-0-		789 1	19866 2	Y	7			44 1		27
07	20165 X	20165	-0-	-0- B	-0-		874 1	19284 2	Y	6					33
08	20024 X	20024	-0-	-0- B	-0-		745 1	19272 2	Y	6					39
09	20670 X	17835	-0-	-2835 B	-0-		576 1	17251 2	Y	7					46
10	21359 X	18414	-0-	-2945 B	-0-		588 1	17819 2	Y	6					52
11	20670 X	14965	-0-	-5705 B	-0-		507 1	14454 2	Y	4					56
MUNICH			WELL #:			3	RRCID -> 231752			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558		
06	6288 X	6288	-0-	-0- B	-0-		240 1	6048 2	N	-0-					59
07	6102 X	6102	-0-	-0- B	-0-		265 1	5837 2	N	-0-					59
08	6541 X	4810	-0-	-1731 B	-0-		179 1	4631 2	N	-0-					59
09	6330 X	4112	-0-	-2218 B	-0-		133 1	3979 2	N	-0-					59
10	6541 X	4444	-0-	-2097 B	-0-		142 1	4302 2	N	-0-					59
11	6300 X	4342	-0-	-1958 B	-0-		147 1	4195 2	N	-0-					59
KEATING GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 233341			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090		
06	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-		66 1	1664 2	N	4					197
07	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-		87 1	1926 2	N	4					201
08	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-		71 1	1840 2	N	4		178 1			27
09	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-		69 1	2073 2	N	4					31
*10	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-		66 1	1987 2	N	4					35
*11	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-		84 1	2384 2	N	4					39
MUSSELMAN			WELL #:			1	RRCID -> 233767			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820		
06	6810 X	6683	-0-	-127 B	-0-		255 1	6428 2	Y	-0-					-0-
07	7161 X	5509	-0-	-1652 B	-0-		239 1	5270 2	Y	-0-					-0-
08	7161 X	6948	-0-	-213 B	-0-		258 1	6690 2	Y	-0-					-0-
09	6870 X	5541	-0-	-1329 B	-0-		179 1	5362 2	Y	-0-					-0-
*10	7806 X	7806	-0-	-0- B	-0-		250 1	7556 2	Y	-0-					-0-
11	6720 X	6589	-0-	-131 B	-0-		223 1	6366 2	Y	-0-					-0-
MUNICH			WELL #:			4	RRCID -> 234214			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239		
06	6942 X	6942	-0-	-0- B	-0-		264 1	6649 2	Y	26		140 1			91
07	6248 X	6248	-0-	-0- B	-0-		270 1	5948 2	Y	27					118
08	5921 X	1899	-0-	-4022 B	-0-		70 1	1800 2	Y	26					144
09	6930 X	234	-0-	-6696 B	-0-		29 1	197 2	Y	27					171
10	7161 X	2723	-0-	-4438 B	-0-		86 1	2608 2	Y	26					197
11	6930 X	5771	-0-	-1159 B	-0-		195 1	5558 2	Y	16					213

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102								
MORROW GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 14387		PERF.14494 - 17381	
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
06	2996 N	2996	-0-	-0- B	-0-	114 1	2869 2	N	12			204
07	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	13 9	2383 2	N	14	186 1		32
08	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	108 1	2672 2	N	12			44
09	2970 N	1939	-0-	-1031 B	-0-	15 9	1864 2	N	12			56
10	2511 N	2482	-0-	-29 B	-0-	103 1	2390 2	N	12			68
*11	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	62 1	2751 2	N	12			80
						13 9						
COOK GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753		PERF.14934 - 17401	
06	120 X	42	-0-	-78 B	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
08	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	173 1	4488 2	N	-0-			-0-
09	42208 X	42208	-0-	-0- B	-0-	1364 1	40844 2	N	-0-			-0-
*10	33222 X	33222	-0-	-0- B	-0-	1062 1	32160 2	N	-0-			-0-
*11	28819 X	28819	-0-	-0- B	-0-	977 1	27842 2	N	-0-			-0-
SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BROWNING, LONDON		103003										
SCHULZ		WELL #:		1	RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)													82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CENIZA PETROLEUM, INC.													141023									
NOLEN, H.													WELL #:		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134					
PLUGGED AND ABANDONED_____													06/08/2001									
GARRISON LTD. SCHILHAB													295861									
WELL #:													1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TREK RESOURCES, INC. D. MORTON													867578									
WELL #:													1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6092 - 6122	
06	6090 X	5435	-0-	-655	-0-	5402	3	33	9	N	30						281					
07	6293 X	5353	-0-	-940	-0-	5313	3	40	9	N	36	173	1				144					
08	6076 X	5217	-0-	-859	-0-	5189	3	28	9	N	25						169					
09	5670 X	5029	-0-	-641	-0-	5000	3	29	9	N	26						195					
*10	5859 X	5164	-0-	-695	-0-	5132	3	32	9	N	29	176	1				48					
*11	5430 X	4852	-0-	-578	-0-	4822	3	30	9	N	27						75					
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL													2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6154 - 6190	
06	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	14504	2	4	9	N	4						143					
07	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	14916	2	162	9	N	147	166	1				124					
08	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	14460	2	42	9	N	38						162					
09	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	14096	2	111	9	N	101	190	1				73					
10	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	14547	2	53	9	N	48						121					
*11	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	13092	2	41	9	N	37						158					
SECOND CHANCE (ROEDER) J.W. SERVICE COMPANY BADE													82040 365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WELL #:													427288		RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 10818 - 10827	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92					
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/24/1998									
SHARONLEE (SLIGO) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MARTIN													82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #:													237926		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200		PERF. 16778 - 16828	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-					
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-					
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926						
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 17150	PERF.16776	-	16816
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
06	98759 X	98759	-0-	-0-	-0-	98759 2		N	-0-	-0-
07	98728 X	98728	-0-	-0-	-0-	98728 2		N	-0-	-0-
08	94199 X	94199	-0-	-0-	-0-	94199 2		N	-0-	-0-
09	81549 X	81549	-0-	-0-	-0-	81549 2		N	-0-	-0-
10	67873 X	67873	-0-	-0-	-0-	67873 2		N	-0-	-0-
*11	88190 X	88190	-0-	-0-	-0-	88190 2		N	-0-	-0-
UMMA RESOURCES, LLC				875670						
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1	RRCID -> 117743	COMPL. DATE 09/29/1989	TOTAL DEPTH 17744	PERF.16692	-	16794
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID -> 127105	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3605	-	3709
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)				82722 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 122850	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 18000	PERF.16696	-	16727
06	16410 #	12134	-0-	-4276	-0-	1707 1	10427 2	N	-0-	-0-
07	16461 #	12657	-0-	-3804	-0-	1433 1	11224 2	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	12682	-0-	12682	12682	1529 1	11153 2	N	-0-	-0-
09	24655	11973	-0-	-12682	-0-	1599 1	10374 2	N	-0-	-0-
10	13888 #	11950	-0-	-1938	-0-	1639 1	10311 2	N	-0-	-0-
11	12270 #	10884	-0-	-1386	-0-	1515 1	9369 2	N	-0-	-0-
SHERIFF (CONSOLIDATED)				83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BOYD, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 171260	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5596	-	5603
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID -> 151889	COMPL. DATE 10/05/1994	TOTAL DEPTH 5748	PERF. 5574	-	5581
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976											
BOYD, HENRY C.		WELL #:		3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5579 -	5594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC				276936											
BOYD, ALEX		WELL #:		3 U	RRCID ->	034229	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5661 -	5667		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	134156	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5595 -	5605		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		19698					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		19698					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		19698					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		19698					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		19698					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		19698					N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	044475	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FORMATION RESOURCES LLC				276936											
BOYD, ALEX		WELL #:		3 L	RRCID ->	033747	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5682 -	5692		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560															
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID ->	033748	COMPL. DATE	06/30/1964	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5650 -	5655							
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 -	5610							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976															
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 -	5642							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN										
FORMATION RESOURCES LLC				276936															
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID ->	033749	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 5682 -	5688							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
BOYD, ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	134157	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5626 -	5632							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013							N	NO RPT						-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 -	5621							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 1876 - 1911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936										
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5645 - 5660			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD, CHARLIE H.		WELL #:		1	RRCID -> 231505		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5648 - 5659			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976										
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5675 - 5682			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597										
WELDER		WELL #:		3	RRCID -> 281978		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9702 - 9904			
06	DLQ G-10	35	-0-	35	65	35	2			Y	-0-			-0-
07	65 N	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WELDER		WELL #:		4	RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9802 - 9890			
06	DLQ G-10	127	-0-	127	368	127	2			Y	-0-			160
07	368 X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-			160
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			160
10	0 W	95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-			160
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT			160

SHERIFF (9400) B&L EXPLORATION, L.L.C. WELDER										CAPACITY										CNTY: CALHOUN		
//CONT.// 83141 912 WELL #: 6										ASSOCIATED												
//CONT.// 040597																						
RRCID -> 285642										COMPL. DATE 11/17/2017										TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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						
06	3000 X	1463	-0-	-1537	-0-	1355	2	108	9	Y	98					1052						
07	3813 X	1593	-0-	-2220	-0-	1491	2	102	9	Y	93	173	1			972						
08	DLQ G-10	207	-0-	207	207	199	2	8	9	Y	7					979						
09	DLQ G-10	574	-0-	574	781	508	2	66	9	Y	60					1039						
10	0 W	1125	-0-	1125	1906	1061	2	64	9	Y	58	182	1			915						
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1906					Y	NO RPT					915						
WELDER										WELL #: 8										RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
SHERIFF, EAST (8000) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT										83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALHOUN		
WELL #: 2										RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
SHERIFF, EAST (8250) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT										83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CALHOUN		
WELL #: 3										RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
SHERIFF, EAST (8340) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT										83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CALHOUN		
WELL #: 3										RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998										TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
SHERIFF, EAST (8348 FRI0) XOG OPERATING LLC KNIPLING GAS UNIT										83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN		
WELL #: 1										RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994										TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						

SHERIFF EAST (8400)			83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY			941675													
WILSON, WILLIETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 0 - 8400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
SHERIFF, E. (8400) FRIO STRINGER)			83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC			945921													
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177933		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 7785 - 7800					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIFF, EAST (8530)			83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC			945921													
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 105152		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCDONALD, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8528 - 8584					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)			83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548													
FRERICHS, F. L.			WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290					
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					154
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					154
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	83	1			73
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIERRA VISTA (SLICK A)				83500 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
MIDSTATES CORPORATION				566101						
SANGER HEIRS				WELL #:	1 C	RRCID -> 043312	COMPL. DATE 12/12/1967	TOTAL DEPTH 8670	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS CITY (GOVT. WELLS)				83682 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
CLAYTON NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 253086	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 1324 - 1326	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
SINGLETON (PETTUS)				83737 274	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086						
CULLI-MCKAY				WELL #:	1	RRCID -> 286049	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 4761	PERF. 4426 - 4430	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				19
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				19
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				19
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				19

SINGLETON (1900)			83737 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
ENCO EXPLORATION COMPANY			251883															
LONG			WELL #: 13	RRCID -> 283437	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 1804	-	1810								
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SINGLETON (3950)			83737 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755															
CARPENTER, J. R.			WELL #: 1	RRCID -> 092153	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SINGLETON, E. (HOCKLEY)			83740 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
BELLWOS OPERATING CO., L. C.			063857															
BEAR CREEK RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 157869	COMPL. DATE 02/03/1996	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 4522	-	4528								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898						N	NO RPT					-0-	
SKIDMORE, WEST (4500)			83907 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
POCO LLC			668802															
WHIDDON-SEGER GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 250646	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4342	-	4420								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK (PETTUS)			84075 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.			153393															
RIEDEL, W.H.			WELL #: 2	RRCID -> 130963	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 4174	-	4184								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALVADOR OIL, LLC			744509															
WOFFORD, R.L.			WELL #: 1	RRCID -> 130075	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 3080	-	3140								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SLICK (YEGUA 4760)			84075 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.			153393																		
RIEDEL, MARTHA ANN			WELL #: 1			RRCID -> 138304			COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, EAST (2-7600)			84076 666			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD									
NELSON, JAMES L.			604295																		
IDEUS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 103293			COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, NE. (7600)			84078 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD									
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.			153393																		
RIEDEL, W. T. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 187327			COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596									
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SLICK, S. (WILCOX "J")			84079 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
NELSON, JAMES L.			604295																		
MARSHALL "B"			WELL #: 1			RRCID -> 200715			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878									
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-							160	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-							160	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-							160	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							160	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							160	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							160	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971																		
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 096917			COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							87	

SLICK, S. (WILCOX "J")															84079 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD									
RAVEN FOREST OPERATING, LLC															//CONT.// 694971																								
WILLMS GU															WELL #: 1					RRCID -> 282183					COMPL. DATE 04/21/2016					TOTAL DEPTH 9698					PERF. 8934 - 9497				
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																					
06	7440 X	7052	-0-	-388	-0-	891	1	6054	2	N	97	379	1				70																						
07	7688 X	7649	-0-	-39	-0-	107	9	6602	2	N	137	175	1				32																						
08	8308 X	7336	-0-	-972	-0-	151	9	6454	2	N	98						130																						
09	8040 X	7020	-0-	-1020	-0-	774	1	5973	2	N	123	198	1				55																						
10	8308 X	7041	-0-	-1267	-0-	108	9	6136	2	N	119						174																						
11	7410 X	6978	-0-	-432	-0-	912	1	6041	2	N	125	178	1				121																						
						135	9																																
						774	1																																
						131	9																																
						799	1																																
						138	9																																
SLIVA (2100)															84105 248					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															907297																								
ORR															WELL #: 1					RRCID -> 272901					COMPL. DATE 02/12/2014					TOTAL DEPTH 5310					PERF. 2064 - 2084				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
SLIVA (2800)															84105 398					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE									
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.															606605																								
SPIEKERMAN, E. J.															WELL #: 1					RRCID -> 164694					COMPL. DATE 09/12/1997					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 2751 - 2754				
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-						-0-																						
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-						-0-																						
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-						-0-																						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
SLIVA (3600)															84105 744					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEE									
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.															606605																								
SPIEKERMAN, H. F.															WELL #: 1					RRCID -> 004152					COMPL. DATE 11/01/1952					TOTAL DEPTH 3700					PERF. 3584 - 3594				
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-						-0-																						
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-						-0-																						
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-						-0-																						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-																						
SLIVA, SOUTHWEST (3600)															84111 770					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LIVE OAK									
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.															848007																								
HARTZENDORF															WELL #: 1					RRCID -> 243894					COMPL. DATE 11/06/2008					TOTAL DEPTH 3812					PERF. 3525 - 3734				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																						

SNEEZY (YEGUA)		84431 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976						
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 265328	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 6578	- 6630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	173
SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713						
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 2	RRCID -> 093602	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9612	- 9622	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019 - P/A 11/27/19								
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985						
SANGER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 276006	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	- 7270	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
BRANDER, SAM H.		088618						
SANGER HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 266045	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	- 7270	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197						
BROOKING, M.M.		WELL #: 1	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8931	- 8939	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BROOKING, M.M.		WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854	- 8866	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	98

SOUTHERN COMFORT (FRIO)				//CONT.//	84741 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
CORUM OPERATING COMPANY, LLC					180198														
BROOKING, M. T. #2				WELL #:	2	RRCID ->	269676	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	9706	PERF.	8910 -	8926				
M	ALLOW	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	
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-							N	59					197	
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-							N	18					215	
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-							N	10					225	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-							N	12					237	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	13					250	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	12					262	

MM BROOKING #3				WELL #:	3	RRCID ->	272724	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL	DEPTH	9690	PERF.	9662 -	9666				
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-							N	7					150	
07	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-							N	9					159	
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-							N	10					169	
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-							N	10					179	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10					189	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	9					198	

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)					84794 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
COASTLAND OPERATIONS, LLC					161954														
STATE TRACT 141				WELL #:	1	RRCID ->	174711	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	5972 -	6030				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SPEAKS (1800)					84978 198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC					153471														
HOBBBS, BILLY JOE				WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	1798 -	1802				
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2					N	-0-					-0-	
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	323	2					N	-0-					-0-	
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	239	2					N	-0-					-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2					N	-0-					-0-	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2					N	-0-					-0-	
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2					N	-0-					-0-	

MOOSE OPERATING CO., INC.					582558														
KLIMITCHEK, CARL				WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL	DEPTH	2400	PERF.	1794 -	1796				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757							N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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										
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	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										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662						N		NO RPT					-0-	
11	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										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	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										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
*11	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										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118						Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118						Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118						Y		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118						Y		-0-					-0-	
10	135	X	17	-0-	-118	-0-			4	1	13	2	Y		-0-				-0-	
*11	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										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

SPEAKS (12700 WILCOX)			//CONT.//			84978 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136													
ROBERTSON			WELL #:			7			RRCID -> 196923			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-			21 1		74 2	Y	-0-					-0-	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-			2 1		29 2	Y	-0-					-0-	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-			4 1		47 2	Y	-0-					-0-	
09		90 N	59	-0-	-31	-0-			4 1		55 2	Y	-0-					-0-	
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-			19 1		69 2	Y	-0-					-0-	
*11		198 N	198	-0-	-0-	-0-			49 1		149 2	Y	-0-					-0-	
ROBERTSON			WELL #:			5			RRCID -> 198793			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368				
06		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-			1984 1		6910 2	Y	-0-					7	
07		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-			781 1		10209 2	Y	-0-					7	
08		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-			735 1		9301 2	Y	-0-					7	
09		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-			729 1		9007 2	Y	-0-					7	
10		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-			2426 1		8741 2	Y	-0-					7	
*11		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-			2795 1		8436 2	Y	-0-					7	
ROBERTSON			WELL #:			8			RRCID -> 204870			COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053				
06		1260 X	535	-0-	-725	-0-			119 1		416 2	Y	-0-					-0-	
07		1302 X	763	-0-	-539	-0-			54 1		709 2	Y	-0-					-0-	
08		1054 X	756	-0-	-298	-0-			55 1		701 2	Y	-0-					-0-	
09		930 X	793	-0-	-137	-0-			59 1		734 2	Y	-0-					-0-	
*10		930 X	929	-0-	-1	-0-			202 1		727 2	Y	-0-					-0-	
*11		900 X	784	-0-	-116	-0-			195 1		589 2	Y	-0-					-0-	
ROBERTSON			WELL #:			9			RRCID -> 211844			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		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				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ROBERTSON			WELL #:			10 R			RRCID -> 221971			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FREEMAN, LYNELL			WELL #:			1			RRCID -> 289356			COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029				
06		50700 X	412	-0-	-50288	-0-			92 1		320 2	N	-0-					44	
07		52390 X	952	-0-	-51438	-0-			68 1		884 2	N	-0-					44	
08		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-			96 1		1216 2	N	-0-					44	
09		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-			80 1		988 2	N	-0-					44	
10		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-			342 1		1231 2	N	-0-					44	
*11		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-			398 1		1201 2	N	-0-					44	

PAGE: 852

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		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	2117	-0-	-883	3108	455 79	1 9	1583	2	Y	72			96
07	3100 N	2025	-0-	-1075	2033	140 57	1 9	1828	2	Y	52			148
08	3100 N	1925	-0-	-1175	858	137 57	1 9	1731	2	Y	52	177	1	23
09	2708 N	1850	-0-	-858	-0-	134 61	1 9	1655	2	Y	55			78
10	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	488 68	1 9	1758	2	Y	62			140
*11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	617 57	1 9	1862	2	Y	52	170	1	22
ROBERTSON			WELL #: 7			RRCID -> 199050			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROBERTSON			WELL #: 5			RRCID -> 205212			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTSON			WELL #: 8			RRCID -> 205327			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTSON			WELL #: 9			RRCID -> 211843			COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590		
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	401	2	Y	-0-			11
07	651 N	517	-0-	-134	-0-	37	1	480	2	Y	-0-			11
08	682 N	535	-0-	-147	-0-	39	1	496	2	Y	-0-			11
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-			11
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	125	1	449	2	Y	-0-			11
*11	630 N	580	-0-	-50	-0-	144	1	436	2	Y	-0-			11
FREEMAN, LYNELL			WELL #: 1			RRCID -> 250879			COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-</			

SPEAKS N. (FRIO UPPER)															84980 700					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				
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															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
11	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				
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-					-0-															
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	-0-	516	2				N	-0-					-0-															
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2				N	-0-					-0-															
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2				N	-0-					-0-															
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2				N	-0-					-0-															
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2				N	-0-					-0-															
SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)															84981 600					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
GAPP OIL & GAS, LLC															293986																			
ROBERTSON															WELL #:					1 RRCID -> 239493					COMPL. DATE 06/11/2015					TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1371						N	NO RPT					141															
11	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				
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N		-0-						107															
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	18	1	133	2	N		-0-						107															
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	30	1	154	2	N		-0-						107															
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	2	N		-0-						107															
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N		-0-						107															
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	7	1	103	2	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				
06	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	297	1	1987	2	Y		13						58															
07	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	14	9	1950	2	Y		12	45	1				25															
08	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	264	1	1950	2	Y		19						44															
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	13	9	2345	2	Y		11						55															
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	21	9	2548	2	Y		40						95															
*11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	163	1	2480	2	Y		12						107															
							12	9																										
							134	1																										
							44	9																										
							168	1																										
							13	9																										

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136												
KELLEY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090		PERF.14064 - 14904				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	690 X	351	-0-	-339	-0-	45 2	1 9	304	2	Y	2					14
07	589 X	466	-0-	-123	-0-	55 2	1 9	409	2	Y	2	11	1			5
08	604 X	604	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	502	2	Y	4					9
09	570 X	358	-0-	-212	-0-	23 4	1 9	331	2	Y	4					13
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	487	2	Y	1					14
11	570 X	542	-0-	-28	-0-	34 1	2 9	506	2	Y	2					16
PITTS				WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035		PERF.13420 - 16178				
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	6 1	39 2	N	-0-							28
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	4 1	30 2	N	-0-							28
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 2	N	-0-							28
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2 1	34 2	N	-0-							28
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-							28
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-							28
STERNBERG, MAGGIE				WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148		PERF.13679 - 14953				
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	35 1	231 2	N	1							2
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	19 1	139 2	N	1							3
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	47 1	240 2	N	-0-							3
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	15 1	223 2	N	-0-							3
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17 1	316 2	N	-0-							3
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	14 1	200 2	N	-0-							3
KELLEY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13838 - 16485				
06	9750 X	6915	-0-	-2835	-0-	892 53	1 9	5970	2	Y	48					163
07	9083 X	6633	-0-	-2450	-0-	784 55	1 9	5794	2	Y	50	122	1			91
08	9083 X	5578	-0-	-3505	-0-	904 33	1 9	4641	2	Y	30					121
09	8790 X	5155	-0-	-3635	-0-	332 33	1 9	4790	2	Y	30					151
10	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	386 26	1 9	7323	2	Y	24					175
11	6930 X	5157	-0-	-1773	-0-	325 25	1 9	4807	2	Y	23					198
SPEAKS, SE. (1800)				84983 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA				
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066												
KLIMITCHEK				WELL #: 1R		RRCID -> 288833		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1611 - 1615				
06	7350	1681	-0-	-5669	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	3224 #	2900	-0-	-324	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	3162 #	2297	-0-	-865	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	2430 #	1128	-0-	-1302	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	2914 #	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	2820 #	1422	-0-	-1398	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO)			84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.			161671									
TRULL			WELL #: 4		RRCID -> 221823		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	47	1 571	2 N	-0-		-0-	
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	132	1 2550	2 N	-0-		-0-	
09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	129	1 2578	2 N	-0-		-0-	
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	117	1 2162	2 N	-0-		-0-	
*11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	138	1 2503	2 N	-0-		-0-	
HORNE, RANSOM, JR.			400500						CNTY: LAVACA			
POHL, O. A.			WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SPEAKS, SW. (FRIO 2800)			84984 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TREK RESOURCES, INC.			867578									
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL			WELL #: 2 C		RRCID -> 285347		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969			
06	6900	6826	-0-	-74	-0-	6826	2	N	-0-		-0-	
07	7130	7020	-0-	-110	-0-	7020	2	N	-0-		-0-	
08	7130	6805	-0-	-325	-0-	6805	2	N	-0-		-0-	
09	6900	6633	-0-	-267	-0-	6633	2	N	-0-		-0-	
10	7130	6846	-0-	-284	-0-	6846	2	N	-0-		-0-	
11	6840 #	6161	-0-	-679	-0-	6161	2	N	-0-		-0-	
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)			84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206									
PILGREEN			WELL #: 3		RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PILGREEN			WELL #: 7		RRCID -> 176547		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MIGL-QUINN			WELL #: 9		RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)			//CONT.//			84984 270		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.						945936														
MIGL-MITCHELL			WELL #:			5		RRCID -> 172630		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14652 - 14700						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MIGL MITCHELL			WELL #:			3		RRCID -> 214568		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732						
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-						25	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-						25	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)						84984 290		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.						161671														
EAVES			WELL #:			5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11011 - 11134						
06	47	N	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-						23	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						23	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						23	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	

CONTANGO RESOURCES, INC.						173206		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MIGL-QUINN			WELL #:			2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11232 - 11266						
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-					N	-0-						29	
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-					N	-0-						29	
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-					N	-0-						29	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29	

PILGREEN			WELL #:			5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475		PERF.12000 - 12530						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

MIGL-QUINN			WELL #:			3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12480 - 12690						
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	3951	2	N	-0-						35	
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	4627	2	N	-0-						35	
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	4627	2	N	82						117	
								90	9											
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	4316	2	N	-0-						117	
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4438	2	N	-0-						117	
*11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	3995	2	N	-0-						117	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206													
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246													
06	4710 X	3922	-0-	-788	-0-	449	1	3282 2	N	174			432
						191	9						
07	4960 X	3871	-0-	-1089	-0-	205	1	3503 2	N	148	533 1		47
						163	9						
08	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	274	1	3833 2	N	208			255
						229	9						
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	314	1	4066 2	N	208	350 1		113
						229	9						
10	4557 X	4523	-0-	-34	-0-	279	1	4037 2	N	188	176 1		125
						207	9						
*11	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	528	1	4139 2	N	234	179 1		180
						257	9						
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134													
06	2670 X	1087	-0-	-1583	-0-	146	1	941 2	N	-0-			61
07	2759 X	910	-0-	-1849	-0-	81	1	829 2	N	-0-			61
08	2263 X	500	-0-	-1763	-0-	31	1	469 2	N	-0-			61
09	2190 X	777	-0-	-1413	-0-	82	1	695 2	N	-0-			61
10	2232 X	315	-0-	-1917	-0-	18	1	297 2	N	-0-			61
11	1080 X	91	-0-	-989	-0-	10	1	81 2	N	-0-			61
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286													
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	241	1	1699 2	N	72	177 1		95
						79	9						
07	2046 N	1628	-0-	-418	-0-	99	1	1529 2	N	-0-			95
08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	148	1	1841 2	N	-0-			95
09	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	131	1	1734 2	N	71			166
						78	9						
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	113	1	1794 2	N	104	179 1		91
						114	9						
11	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	191	1	1599 2	N	97			188
						107	9						
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895													
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6150 X	3526	-0-	-2624	-0-	3526	2			N	-0-				141
07	6045 X	3052	-0-	-2993	-0-	3033	2	19	9	N	17	158	1		-0-
08	5580 X	4675	-0-	-905	-0-	4629	2	46	9	N	42				42
09	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-				42
*10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-				42
11	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT				42
XTO ENERGY INC. 945936															
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369															
06	1050 N	287	-0-	-763	-0-	63	1	217	2	Y	6				163
						7	9								
07	527 N	188	-0-	-339	-0-	25	1	163	2	Y	-0-				163
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	168	2	Y	21	162	1		22
						23	9								
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	16	1	119	2	Y	-0-				22
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	40	1	181	2	Y	-0-				22
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206															
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206							
UPCHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108	
								PERF.13734 - 13852	
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
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	283 1	2014 2	132	180 1
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	145 9	2192 2	130	177 1
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	131 1	2188 2	129	
09	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	143 9	2013 2	119	176 1
10	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	184 1	2027 2	120	182 1
11	2430 N	2105	-0-	-325	-0-	142 9	1744 2	122	
						157 1			
						131 9			
						133 1			
						132 9			
						227 1			
						134 9			
PILGREEN		WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.13722 - 13860	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
FRENCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000	
								PERF.13720 - 13764	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EAVES		WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000	
								PERF.13552 - 13678	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MIGL-QUINN		WELL #: 5		RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.13640 - 13760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)				//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CONTANGO RESOURCES, INC.				//CONT.//		173206										
EAVES				WELL #:		3	RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13951 - 13972			
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
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PILGREEN				WELL #:		9	RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.13620 - 13772			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN				WELL #:		1	RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13704 - 13768			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440			
06	13830	X		10507	-0-	-3323	-0-	890	1	9617	2	N	-0-			26
07	14012	X		13068	-0-	-944	-0-	799	1	12269	2	N	-0-			26
08	14229	X		11829	-0-	-2400	-0-	1075	1	10754	2	N	-0-			26
09	13770	X		13152	-0-	-618	-0-	1041	1	12111	2	N	-0-			26
10	14229	X		13812	-0-	-417	-0-	912	1	12900	2	N	-0-			26
*11	14351	X		14351	-0-	-0-	-0-	1646	1	12705	2	N	-0-			26

EAVES				WELL #:		6	RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008			
06	3394	X		3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-			27
07	3590	X		3590	-0-	-0-	-0-	210	1	3380	2	N	-0-			27
08	3565	X		3142	-0-	-423	-0-	228	1	2914	2	N	-0-			27
09	3450	X		2614	-0-	-836	-0-	170	1	2444	2	N	-0-			27
10	3596	X		3431	-0-	-165	-0-	209	1	3222	2	N	-0-			27
11	3480	X		2239	-0-	-1241	-0-	250	1	1989	2	N	-0-			27

PILGREEN				WELL #:		15	RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13252 - 13266			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL		WELL #:		4	RRCID -> 170720		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13680 - 13800	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188		PERF.13760 - 13856	
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13846 - 13942	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		9	RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871		PERF.13852 - 13862	
06	1230	N	976	-0-	-254	-0-	3	1	973	2	Y	1
07	1147	N	732	-0-	-415	-0-	7	1	725	2	Y	1
08	1302	N	253	-0-	-1049	-0-	22	1	231	2	Y	1
09	990	N	360	-0-	-630	-0-	26	1	334	2	Y	1
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	893	1	358	2	Y	1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887		PERF.13792 - 13802	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14130 - 14140	
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	27	1	11	2	Y	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			84984 398			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206											
PILGREEN			WELL #: 9			RRCID -> 181133			COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326		
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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ZALMAN			WELL #: 4			RRCID -> 204004			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MIGL-QUINN			WELL #: 9			RRCID -> 254732			COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	

MERIT ENERGY COMPANY			561136											
HARVEY RENGER GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 269896			COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258		
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	1	1	643	2	Y	-0-	57 1 9	
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	36	1	603	2	Y	-0-	9	
08	DLQ	G-10	332	-0-	332	332	24	1	308	2	Y	-0-	9	
09	1013	N	681	-0-	-332	-0-	63	1	618	2	Y	-0-	9	
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	Y	-0-	9	
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	2	Y	-0-	9	

HARVEY RENGER GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 274191			COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460		
06	T. A.		4758	-0-	4758	21269	9	1	4743	2	Y	5	115 1 24	
							6	9						
07	T. A.		5259	-0-	5259	26528	295	1	4964	2	Y	-0-	24	
08	T. A.		5499	-0-	5499	32027	401	1	5098	2	Y	-0-	24	
09	37190	X	5163	-0-	-32027	-0-	478	1	4685	2	Y	-0-	24	
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	7	1	5041	2	Y	139	163	
							153	9						
11	5310	X	4850	-0-	-460	-0-	8	1	4828	2	Y	13	176	
							14	9						

SPEAKS, SW. (SIMPSON)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HARVEY RINGER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296														
M	ALLOW 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
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	157 N	99	-0-	-58	-0-	9	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.														
MIGL-MITCHELL														
WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	5520 X	1136	-0-	-4384	-0-	3	1	1133	2	Y	-0-			1
07	5332 X	156	-0-	-5176	-0-	1	1	155	2	Y	-0-			1
08	5332 X	47	-0-	-5285	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			1
09	4530 X	14	-0-	-4516	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			1
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			1
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			1
FREEMAN														
WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363														
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			1
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			1
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			1
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
FREEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334														
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-			1
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			1
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			1
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
FREEMAN														
WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	-0-			1
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREEMAN		WELL #:		12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL	DEPTH 14950	PERF.14480 - 14586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	
06	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	117	1	834	2	N	-0-		18	
07	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	80	1	956	2	N	-0-		18	
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	999	2	N	-0-		18	
09	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	46	1	920	2	N	-0-		18	
10	1023	N	855	-0-	-168 B	-0-	43	1	812	2	N	-0-		18	
11	1020	N	954	-0-	-66 B	-0-	49	1	887	2	N	16		34	
							18	9							

TRULL, B. W.				WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL.	DATE	11/25/1958	TOTAL	DEPTH	9220	PERF.	8217 -	8244
06	630	N	164	-0-	-466	B	-0-	20	1	144	2	N	-0-				-0-
07	713	N	609	-0-	-104	B	-0-	47	1	562	2	N	-0-				-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	27	1	520	2	N	-0-				-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	23	1	458	2	N	-0-				-0-
10	620	N	432	-0-	-188	B	-0-	22	1	410	2	N	-0-				-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	28	1	512	2	N	-0-				-0-

TRULL, B. W.										WELL #:		2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH		9612 PERF. 8182 - 8198	
06	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	93	1	661	2	N	5	175	1							10
						6	9													
07	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	62	1	736	2	N	5									15
						6	9													
08	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	51	1	981	2	N	4									19
						4	9													
09	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	46	1	936	2	N	3									22
						3	9													
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	46	1	864	2	N	5									27
						6	9													
11	990 N	928	-0-	-62 B	-0-	48	1	871	2	N	8									35
						9	9													

HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
LEGACY TRUST				WELL #:		03	RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8362 - 8739		
06	14532 X	14532	-0-	-0-	B	-0-	14266	2	266	9	N	242	180	1	616
07	15328 X	15328	-0-	-0-	B	-0-	15045	2	283	9	N	257	540	1	333
08	17377 X	17377	-0-	-0-	B	-0-	17016	2	361	9	N	328	556	1	105
09	16153 X	16153	-0-	-0-	B	-0-	15776	2	377	9	N	343	370	1	78
10	16118 X	16118	-0-	-0-	B	-0-	15802	2	316	9	N	287	180	1	185
*11	14316 X	14316	-0-	-0-	B	-0-	14073	2	243	9	N	221	182	1	224

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936						
MIGL-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 254604	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 8528	-	8538
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)				84984 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206						
PILGREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 192593	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 15506	PERF. 9390	-	9421
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200)				84984 823	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MARQUEE CORPORATION				526675						
VIKING		WELL #:		2	RRCID -> 257143	COMPL. DATE 09/23/2010	TOTAL DEPTH 11470	PERF.10892	-	10910
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		56
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		56
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		56
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
SPEAKS, SW. (WILCOX 11960)				84984 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984						
CRANZ		WELL #:		14	RRCID -> 118126	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 13210	PERF.11957	-	11966
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		179
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
FREEMAN		WELL #:		6	RRCID -> 226857	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 2382	-	2530
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, S.W. (2600) CONTANGO RESOURCES, INC. UNITED SWD															84984 882 173206	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590																										
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *		EOM							
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
10	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
11	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
SPEAKS, SW. (3000) XTO ENERGY INC. ROBERTSON -F-															84984 884 945936	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760																										
06	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
07	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
08	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
09	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
10	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
11	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
SPEAKS, SW. (3400) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL															84984 950 161671	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022																										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
SPEAKS, S.W. (3600) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL															84984 965 161671	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384																										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17071						N	-0-					-0-							
07	0	N	928	-0-	928	B	-16143						N	-0-					-0-							
08	0	N	2409	-0-	2409	B	-13734	72	1	856	2		N	-0-					-0-							
09	0	N	2304	-0-	2304	B	-11430	118	1	2291	2		N	-0-					-0-							
10	434	N	2308	-0-	1874	B	-9556	110	1	2194	2		N	-0-					-0-							
11	420	N	2262	-0-	1842	B	-7714	118	1	2144	2		N	-0-					-0-							
SPEAKS, SW. (3980) O'TOOL OIL & GAS, LLC CLARK															84984 968 616966	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148																										
06	7050	#	7024	-0-	-26		-0-	7024	2				N	-0-					-0-							
07	7519		7495	-0-	-24		-0-	7495	2				N	-0-					-0-							
08	7176	R	7176	-0-	-0-		-0-	7176	2				N	-0-					-0-							
09	7020	#	7017	-0-	-3		-0-	7017	2				N	-0-					-0-							
10	7471		6553	-0-	-918		-0-	6553	2				N	-0-					-0-							
11	7230		3133	-0-	-4097		-0-	3133	2				N	-0-					-0-							

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

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								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF GAS UNIT 4														
WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WESSENDORFF GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061														
06	16500 X	15868	-0-	-632	-0-	682	1	15111	3	Y	68		287	
						75	9							
07	17050 X	11659	-0-	-5391	-0-	542	1	11092	3	Y	23	196 1	114	
						25	9							
08	DLQ G-10	21704	-0-	21704	21704	1270	1	20365	3	Y	63		177	
						69	9							
09	DLQ G-10	12251	-0-	12251	33955	693	1	11445	3	Y	103	195 1	85	
						113	9							
10	DLQ G-10	13198	-0-	13198	47153	557	1	12562	3	Y	72		157	
						79	9							
11	DLQ G-10	10851	-0-	10851	58004	503	1	10254	3	Y	85	197 1	45	
						94	9							
EVANGELINE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825														
06	120 X	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		159	
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-		159	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159	
09	DLQ G-10	134	-0-	134	134	8	1	126	3	Y	-0-		159	
10	DLQ G-10	64	-0-	64	198	4	1	60	3	Y	-0-		159	
11	DLQ G-10	74	-0-	74	272	5	1	69	3	Y	-0-		9	
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31	
WESSENDORFF GAS UNIT 5														
WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SPEARY (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	22290 X	14807	-0-	-7483	-0-	692	1	13987	3	Y	88	77	0	30
07	23529 X	14453	-0-	-9076	-0-	31	4	97	9					
08	DLQ G-10	14261	-0-	14261	14261	726	1	13618	3	Y	76	75	0	31
09	DLQ G-10	13974	-0-	13974	28235	25	4	84	9					
10	DLQ G-10	13882	-0-	13882	42117	760	1	13391	3	Y	75	76	0	30
11	DLQ G-10	15523	-0-	15523	57640	27	4	83	9					
						774	1	13092	3	Y	76	75	0	31
						24	4	84	9					
						808	1	12964	3	Y	79	80	0	30
						23	4	87	9					
						900	1	14508	3	Y	81	87	0	24
						26	4	89	9					
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906														
06	6150 X	27	-0-	-6123	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	82	-0-	82	89	4	1	60	3	Y	16	10	0	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89	18	9			Y	-0-	6	0	-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	12120 X	10248	-0-	-1872	-0-	493	1	9732	3	Y	-0-			-0-
07	12431 X	9090	-0-	-3341	-0-	23	4	8630	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5062	-0-	5062	5062	448	1	4800	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	12110	-0-	12110	17172	12	4	11376	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8690	-0-	8690	25862	254	1	8116	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	7429	-0-	7429	33291	8	4	6923	3	Y	-0-			-0-
						710	1							
						24	4							
						556	1							
						18	4							
						491	1							
						15	4							
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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (HACKNEY 8600)															//CONT.//					85043 142					NON-ASSOCIATED					SALVAGE					CNTY: KARNES																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															703462					WELL #:					1					RRCID -> 242490					COMPL. DATE 09/30/2008					TOTAL DEPTH 9667					PERF. 8316 - 8326									
CHANDLER																																																						
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																																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
SPEARY (MYHAND 8400)															85043 284					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															703462					WELL #:					2					RRCID -> 038378					COMPL. DATE 01/06/1966					TOTAL DEPTH 9300					PERF. 8344 - 8350									
INGRAM, RUTH																																																						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 220854					COMPL. DATE 06/08/2006					TOTAL DEPTH 9685					PERF. 8220 - 8230														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
SPEARY (ROEDER 8800)															85043 400					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KARNES																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															703462					WELL #:					3					RRCID -> 217968					COMPL. DATE 10/28/2005					TOTAL DEPTH 9323					PERF. N/A									
PINSON SLAUGHTER UNIT																																																						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
SPEARY (ROEDER 9100)															85043 426					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES																								
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.															621080					WELL #:					1 C					RRCID -> 031995					COMPL. DATE 11/16/1962					TOTAL DEPTH 9655					PERF. 9012 - 9024									
RATHKAMP, AUGUST																																																						
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				
P1 ENERGY, LLC															631633					WELL #:					1					RRCID -> 030566					COMPL. DATE 07/17/1963					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 9102 - 9109									
SPEARY GAS UNIT																																																						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																																				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																				

SPEARY (ROEDER 9100)														CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC																	
ELIZABETH GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	17 2	55 3	N	2		2					22	
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	19 1	64 3	N	2		2					24	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	21 1	67 3	N	2		2					26	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	27 1	83 3	N	4		4					30	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	21 1	64 3	N	3		3					33	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	3 9		N	NO RPT							33	
ELIZABETH GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644																	
06	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	241 1	773 3	N	18		18					197	
07	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	253 1	830 3	N	18		18					215	
08	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	254 1	816 3	N	16		16					231	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	241 1	751 3	N	38		38					269	
10	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	254 1	764 3	N	24		24					293	
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	26 9		N	NO RPT							293	
BESSIE HACKNEY UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042																	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
IAN GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-	

SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710		NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080													
BOERM, MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 022963		COMPL. DATE 04/03/1962		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9752 - 9762					
M	ALLOW CODE	GAS 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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
RATHKAMP, AUGUST				WELL #: 1 T		RRCID -> 022970		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9617 - 9632					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
P1 ENERGY, LLC				631633													
ALEXANDER, M. S., ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 004228		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9583 - 9595					
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	78	1	249	3	N	-0-				-0-		
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	N	-0-				-0-		
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	78	1	250	3	N	-0-				-0-		
09	330 N	272	-0-	-58	-0-	66	1	206	3	N	-0-				-0-		
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	73	1	218	3	N	-0-				-0-		
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-		
MONECKE, BERTHA				WELL #: 1		RRCID -> 022964		COMPL. DATE 12/21/1962		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 9700 - 9705					
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	17	1	53	3	N	-0-				-0-		
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-				-0-		
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	19	1	60	3	N	-0-				-0-		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-				-0-		
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	20	1	60	3	N	-0-				-0-		
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-		
HACKNEY, BESSIE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9504 - 9518					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	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					
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2278	2	79	9	N	72				203		
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2571	2	91	9	N	83				286		
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57	9	N	52	189	1		149		
09	1920 N	1547	-0-	-373	-0-	1460	2	87	9	N	79				228		
10	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1830	2	44	9	N	40				268		
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				268		

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 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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 109550	COMPL. DATE 10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9795	-	9801	
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	1315 2	84 9	N	76			148
07	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	1320 2	85 9	N	77			225
08	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1445 2	94 9	N	85	177 1		133
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1439 2	100 9	N	91			224
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1484 2	94 9	N	85	176 1		133
*11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1419 2	109 9	N	99			232
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988								
ATOKA-GOHLKE				WELL #: 1	RRCID -> 207018	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 10015	-	10025	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20												
SPRING CREEK, N. (COLE)				85337 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605								
LYNES, J. R. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055375	COMPL. DATE 05/07/1973	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2114	-	2118	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STAPP (FRIO -B-)				85603 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
PANTEL "B" G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 170665	COMPL. DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2918	-	2923	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART (6700 FRI0)														
KD ENERGY, LLC														
GROBERG, F.														
86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
452996														
WELL #: 1 RRCID -> 131511					COMPL. DATE 06/10/1989	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6605	-	6608					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT			-0-
STINGRAY (EDWARDS)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT														
86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
828880														
WELL #: 1 RRCID -> 225004					COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF. 15029	-	16904					
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-			92
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	19	1	138	2	N	-0-			92
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	18	1	155	2	N	-0-			92
09	270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	2	N	-0-			92
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	10	1	75	2	N	-0-			92
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			92
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)														
WALLIS ENERGY, INC.														
SINCLAIR HUNT														
86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
893997														
WELL #: 1 RRCID -> 140098					COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7909	-	7972					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
STRAUCH-WILCOX (VELA)														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.														
ROBERTS														
86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
778499														
WELL #: 1 RRCID -> 149128					COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 7753	-	7760					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
STRAUCH-WILCOX (9600)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
STRAUCH														
86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
273611														
WELL #: 1 RRCID -> 245917					COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030	PERF. 9835	-	9860					
06	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2240	2	42	9	N	38	151	1	24
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			24
08	2387 N	2085	-0-	-302	-0-	2054	2	31	9	N	28			87
09	2280 N	1996	-0-	-284	-0-	1982	2	14	9	N	13			100
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	152	1	289	2	N	-0-			100
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			100

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						
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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. UNDERWOOD ESTATE				86868 500 048169	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
				WELL #:	RRCID -> 269437	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11189	- 11302		
06	30420 X	26222	-0-	-4198	-0-	301	1	25525	2	N	360	702	1	430
07	31434 X	26241	-0-	-5193	-0-	396	9	25491	2	N	414	534	1	310
08	31434 X	22776	-0-	-8658	-0-	295	1	22182	2	N	289	347	1	252
09	29250 X	14250	-0-	-15000	-0-	455	9	13806	2	N	245	349	1	148
10	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-	276	1			N	NO RPT			148
11	26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-	318	9			N	NO RPT			148
						174	1							
						270	9							

LONE OAK ENERGY INC					506578								
RORI ALBERT					WELL #:	4	RRCID ->	282296	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	12840	PERF.11018 - 11384
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				117

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
BPX OPERATING COMPANY				085408									
DAVIS B AC				WELL #:		2H		RRCID -> 288769		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 11380	
												PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 A	17812	-0-	17812	B	17812	468	1	8632	3	Y	7920	7920 0
						8712		9					-0-
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02		LEASE 12067		08/11/2020					

DAVIS B AC				WELL #:		3H	RRCID -> 288770	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 11268	PERF. N/A
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 A	49199	-0-	49199	B	49199	1309 1 23657 9	24233 3	Y 21506	21506 0
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE 12067		08/17/2020				

DAVIS B AC				WELL #:		1H	RRCID -> 288837	COMPL.	DATE 12/13/2019	TOTAL	DEPTH 11315	PERF.	N/A
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		0 A	50829	-0-	50829	B	50829	1362	1	25140	3	Y	22115
							24327	9					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02	LEASE 12067	08/12/2020						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BPX OPERATING COMPANY														
A. BANDUCH C AC														
WELL #: 3H RRCID -> 289155 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10790 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
06		0 A	22157	-0-	22157 B	22157	771	1	12475	3	Y	8101	8080 0	21 1 -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11987 06/14/2020														
CRISP B AC-CREWS A AC SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 289640 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
GALLO ROJO A AC														
WELL #: 2H RRCID -> 289648 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 11057 PERF. N/A														
06		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11604 06/10/2020														
YANTA A AC-CREWS B AC SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 289656 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11032 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
CEF-CRISP A AC SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 289678 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
YANTA A AC-CREWS B AC SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 290090 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10963 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	620 N	39	-0-	-581 B	-215767	39	3		N	-0-			27
*01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-215767				N	-0-			27
*02	667 N	-0-	-0-	-667 B	-215767				N	-0-			27
*03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-215767				N	-0-			27
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215767				N	-0-			27

OLSON-BAKER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878			
06	1410 N	1836	-0-	426 B	-54176	1351	3	485 9	N	441			522
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-54176				N	-0-			522
08	961 N	-0-	-0-	-961 B	-54176				N	-0-			522
09	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-54176				N	47	361 1		208
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176				N	-0-			208
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54176				N	-0-			208

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-375				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-375				N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 255736		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-118738				N	48			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738				N	1			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738				N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-118738				N	-0-			131
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-118738				N	-0-			131

MARLENE OLSON		WELL #:		2		RRCID -> 255738		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-215438				N	-0-			261
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-215438				N	-0-			261
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215438				N	4			265
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215438				N	-0-			265
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215438				N	-0-			265
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-215438				N	-0-			265

KUNDE UNIT A		WELL #:		G 1		RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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									
KUNDE UNIT A										WELL #:		G 3		RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
LASCA BUTLER SEARCY TRUST										WELL #:		1		RRCID -> 258558		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 11553		PERF.11780 - 16593	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
BARGMANN TRUST UNIT B										WELL #:		22		RRCID -> 282912		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13346 - 17310	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//		109333												
ESKEW WEST UNIT				WELL #:		702	RRCID -> 284950				COMPL. DATE 04/25/2019				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165			
M O	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	
*04	52590 X	2582	-0-	-0-	-50008 B	-0-	4	1	1636	3	Y	856	856	0			-0-	
							942	9										
05	52855 X	-0-	-0-	-0-	-52855 B	-0-					Y	100	100	0			-0-	
06	49890 X	-0-	-0-	-0-	-49890 B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	2666 X	-0-	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	24254 X	24254	-0-	-0-	-0- B	-0-	28	1	21398	3	Y	2571	2571	0			-0-	
							2828	9										
09	27022 X	27022	-0-	-0-	-0- B	-0-	5	1	24032	3	Y	2714	2714	0			-0-	
							2985	9										
10	24310 X	24310	-0-	-0-	-0- B	-0-	33	1	21217	3	Y	2782	2782	0			-0-	
							3060	9										
*11	32460 X	32460	-0-	-0-	-0- B	-0-	35	1	29099	3	Y	3024	3024	0			-0-	
							3326	9										
ESKEW WEST UNIT				WELL #:		701	RRCID -> 285412				COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238			
*05	80910 X	69266	-0-	-0-	-11644 B	-0-	81	1	62655	3	Y	5936	5936	0			-0-	
							6530	9										
06	68620 X	-0-	-0-	-0-	-68620 B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	57071 X	-0-	-0-	-0-	-57071 B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	57071 X	41172	-0-	-0-	-15899 B	-0-	46	1	35757	3	Y	4881	4881	0			-0-	
							5369	9										
09	55230 X	52502	-0-	-0-	-2728 B	-0-	10	1	45661	3	Y	6210	6210	0			-0-	
							6831	9										
10	57071 X	52828	-0-	-0-	-4243 B	-0-	73	1	46682	3	Y	5521	5521	0			-0-	
							6073	9										
*11	55877 X	55877	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	1	50376	3	Y	4946	4946	0			-0-	
							5441	9										
LANGHOFF UNIT B				WELL #:		701	RRCID -> 286534				COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795			
06	55410 X	35120	-0-	-0-	-20290 B	-0-	413	1	30155	3	N	4138	4213	1			859	
							4552	9										
07	54033 X	34417	-0-	-0-	-19616 B	-0-	355	1	29595	3	N	4061	4101	1			819	
							4467	9										
08	49569 X	36389	-0-	-0-	-13180 B	-0-	360	1	31933	3	N	3724	3945	1			598	
							4096	9										
09	44100 X	38246	-0-	-0-	-5854 B	-0-	305	1	34214	3	N	3388	3587	1			399	
							3727	9										
10	43710 X	38463	-0-	-0-	-5247 B	-0-	396	1	34121	3	N	3587	3007	1			979	
							3946	9										
11	35220 X	34615	-0-	-0-	-605 B	-0-	382	1	30740	3	N	3175	3421	1			733	
							3493	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	53049 X	53049	-0-	-0- B	-0-	4 1	44424 3	937 5	7684 9	N	6985	6985 0			-0-
*01	49631 X	38035	-0-	-11596 B	-0-	29988 3	2702 5	5345 9		N	4859	4859 0			-0-
*02	46429 X	27741	-0-	-18688 B	-0-	22109 3	1602 5	4030 9		N	3664	3664 0			-0-
*03	49631 X	25048	-0-	-24583 B	-0-	21284 3	87 5	3677 9		N	3343	3343 0			-0-
04	48030 X	20338	-0-	-27692 B	-0-	16394 3	935 5	3009 9		N	2735	2735 0			-0-
05	49631 X	18776	-0-	-30855 B	-0-	15145 3	874 5	2757 9		N	2506	2506 0			-0-
06	36810 X	19	-0-	-36791 B	-0-	12 3	1 5	6 9		N	5	5 0			-0-
07	30388 X	30388	-0-	-0- B	-0-	25725 3	4663 9			N	4239	4239 0			-0-
08	25048 X	19445	-0-	-5603 B	-0-	15943 3	3502 9			N	3184	3184 0			-0-
09	20340 X	15521	-0-	-4819 B	-0-	13154 3	2367 9			N	2152	2152 0			-0-
10	30380 X	9165	-0-	-21215 B	-0-	7727 3	1438 9			N	1307	1307 0			-0-
11	29400 X	8900	-0-	-20500 B	-0-	7468 3	1432 9			N	1302	1302 0			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460															
*12	56761 X	47876	-0-	-8885 B	-0-	120 1	42264 3	897 5	4595 9	N	4177	4177 0			-0-
*01	56761 X	41945	-0-	-14816 B	-0-	117 1	34568 3	3131 5	4129 9	N	3754	3754 0			-0-
*02	49735 X	35272	-0-	-14463 B	-0-	109 1	29509 3	2150 5	3504 9	N	3185	3185 0			-0-
*03	53165 X	35895	-0-	-17270 B	-0-	137 1	31887 3	132 5	3739 9	N	3399	3399 0			-0-
04	51450 X	33966	-0-	-17484 B	-0-	135 1	28243 3	1617 5	3971 9	N	3610	3610 0			-0-
05	47864 X	31151	-0-	-16713 B	-0-	145 1	25988 3	1508 5	3510 9	N	3191	3191 0			-0-
06	40590 X	149	-0-	-40441 B	-0-	12 1	131 3	6 5		N	-0-				-0-
07	39065 X	39065	-0-	-0- B	-0-	126 1	34788 3	4151 9		N	3774	3774 0			-0-
08	35898 X	32230	-0-	-3668 B	-0-	130 1	26966 3	5134 9		N	4667	4667 0			-0-
09	33960 X	28070	-0-	-5890 B	-0-	138 1	23246 3	4686 9		N	4260	4260 0			-0-
10	39060 X	25266	-0-	-13794 B	-0-	160 1	22224 3	2882 9		N	2620	2620 0			-0-
11	37800 X	21523	-0-	-16277 B	-0-	135 1	18703 3	2685 9		N	2441	2441 0			-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558															
06	74430 X	-0-	-0-	-74430 B	-0-					N	-0-				-0-
07	76911 X	-0-	-0-	-76911 B	-0-					N	-0-				-0-
08	76911 X	71782	-0-	-5129 B	-0-	8 1	59318 3	12456 9		N	11324	11324 0			-0-
09	88623 X	88623	-0-	-0- B	-0-	1 1	75025 3	13597 9		N	12361	12361 0			-0-
10	100030 X	100030	-0-	-0- B	-0-	85665 3	14365 9			N	13059	13059 0			-0-
*11	103273 X	103273	-0-	-0- B	-0-	89442 3	13831 9			N	12574	12574 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	113507	-0-	113507 B	113507	69	1	92557	3	N	17201	17201	0		-0-
						1960	5	18921	9						
*01	SHUT IN	185405	-0-	185405 B	298912	98	1	144019	3	N	25833	25833	0		-0-
						12872	5	28416	9						
*02	SHUT IN	122252	-0-	122252 B	421164	64	1	97475	3	N	16096	16096	0		-0-
						7007	5	17706	9						
*03	SHUT IN	94788	-0-	94788 B	515952	58	1	81470	3	N	11753	11753	0		-0-
						332	5	12928	9						
04	SHUT IN	79607	-0-	79607 B	595559	49	1	65253	3	N	9641	9641	0		-0-
						3700	5	10605	9						
05	SHUT IN	66626	-0-	66626 B	662185	35	1	54921	3	N	7744	7744	0		-0-
						3152	5	8518	9						
*06	662185 X	-0-	-0-	-662185 B	-0-					N	-0-				-0-
07	166470 X	57618	-0-	-108852 B	-0-	49337	3	8281	9	N	7528	7528	0		-0-
08	94798 X	61659	-0-	-33139 B	-0-	2	1	53399	3	N	7507	7507	0		-0-
						8258	9								
09	79620 X	62771	-0-	-16849 B	-0-	1	1	55249	3	N	6837	6837	0		-0-
						7521	9								
10	66619 X	47782	-0-	-18837 B	-0-	42018	3	5764	9	N	5240	5240	0		-0-
11	59670 X	40803	-0-	-18867 B	-0-	36150	3	4653	9	N	4230	4230	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF. N/A															
*12	SHUT IN	62201	-0-	62201 B	426370	118	1	52114	3	N	8071	8071	0		-0-
						1091	5	8878	9						
*01	SHUT IN	47820	-0-	47820 B	474190	126	1	37238	3	N	6483	6483	0		-0-
						3325	5	7131	9						
*02	SHUT IN	29420	-0-	29420 B	503610	78	1	23191	3	N	4078	4078	0		-0-
						1665	5	4486	9						
*03	SHUT IN	22498	-0-	22498 B	526108	68	1	18059	3	N	3905	3905	0		-0-
						75	5	4296	9						
04	SHUT IN	18107	-0-	18107 B	544215	66	1	13494	3	N	3431	3431	0		-0-
						773	5	3774	9						
05	SHUT IN	17783	-0-	17783 B	561998	68	1	13250	3	N	3360	3360	0		-0-
						769	5	3696	9						
06	14B2 EXT	67	-0-	67 B	562065	19	3	1	5	N	43	43	0		-0-
						47	9								
07	14B2 EXT	24199	-0-	24199 B	586264	104	1	19918	3	N	3797	3797	0		-0-
						4177	9								
08	14B2 EXT	13649	-0-	13649 B	599913	66	1	10532	3	N	2774	2774	0		-0-
						3051	9								
09	14B2 EXT	12115	-0-	12115 B	612028	68	1	9009	3	N	2762	2762	0		-0-
						3038	9								
10	14B2 EXT	9651	-0-	9651 B	621679	61	1	7034	3	N	2324	2324	0		-0-
						2556	9								
11	14B DENY	10402	-0-	10402 B	632081	85	1	7801	3	N	2287	2287	0		-0-
						2516	9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539															
06	83730 X	-0-	-0-	-83730 B	-0-					N	-0-				-0-
07	86521 X	-0-	-0-	-86521 B	-0-					N	-0-				-0-
08	86521 X	86366	-0-	-155 B	-0-	9	1	74100	3	N	11143	11143	0		-0-
						12257	9								
09	91158 X	91158	-0-	-0- B	-0-	1	1	79329	3	N	10753	10753	0		-0-
						11828	9								
10	103403 X	103403	-0-	-0- B	-0-	90859	3	12544	9	N	11404	11404	0		-0-
*11	109972 X	109972	-0-	-0- B	-0-	97640	3	12332	9	N	11211	11211	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	SHUT IN	43756	-0-	43756 B	398989	92 1	39982 3	848 5	N	2576	2576 0			-0-
*01	SHUT IN	26028	-0-	26028 B	425017	81 1	23493 3	2142 5	N	284	284 0			-0-
*02	SHUT IN	25100	-0-	25100 B	450117	70 1	20772 3	1502 5	N	2505	2505 0			-0-
*03	SHUT IN	19313	-0-	19313 B	469430	62 1	16259 3	67 5	N	2659	2659 0			-0-
04	SHUT IN	15079	-0-	15079 B	484509	59 1	12108 3	695 5	N	2015	2015 0			-0-
05	SHUT IN	12783	-0-	12783 B	497292	54 1	10457 3	610 5	N	1511	1511 0			-0-
06	SHUT IN	13963	-0-	13963 B	511255	52 1	12015 3	551 5	N	1223	1223 0			-0-
07	SHUT IN	16070	-0-	16070 B	527325	71 1	13568 3	2431 9	N	2210	2210 0			-0-
08	SHUT IN	11125	-0-	11125 B	538450	57 1	9121 3	1947 9	N	1770	1770 0			-0-
09	SHUT IN	7559	-0-	7559 B	546009	48 1	6328 3	1183 9	N	1075	1075 0			-0-
10	SHUT IN	5748	-0-	5748 B	551757	42 1	4759 3	947 9	N	861	861 0			-0-
11	SHUT IN	4851	-0-	4851 B	556608	37 1	3381 3	1433 9	N	1303	1303 0			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963														
06	21330 X	17397	-0-	-3933 B	-0-	2807 1	13352 3	1238 9	N	1125	900 1			430
*07	22041 X	15404	-0-	-6637 B	-0-	1000 1	12945 3	1459 9	N	1326	1211 1			545
08	19003 X	14194	-0-	-4809 B	-0-	897 1	12210 3	1087 9	N	988	1125 1			408
09	17700 X	13164	-0-	-4536 B	-0-	878 1	11075 3	1211 9	N	1101	1321 1			188
*10	17980 X	13389	-0-	-4591 B	-0-	903 1	11203 3	1283 9	N	1166	207 0	947 1		200
11	17400 X	11691	-0-	-5709 B	-0-	863 1	9842 3	986 9	N	896	919 1			177
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026														
06	33630 X	16515	-0-	-17115 B	-0-	259 1	14508 3	1748 9	N	1589	1583 0			62
*07	48980 X	13917	-0-	-35063 B	-0-	61 1	12854 3	1002 9	N	911	902 0			71
08	35278 X	12194	-0-	-23084 B	-0-	60 1	11574 3	560 9	N	509	508 0			72
*09	24150 X	12760	-0-	-11390 B	-0-	335 1	11458 3	967 9	N	879	308 0	565 1		78
*10	20305 X	14441	-0-	-5864 B	-0-	2105 1	11225 3	1111 9	N	1010	933 1			155
11	16530 X	10467	-0-	-6063 B	-0-	373 1	9157 3	937 9	N	852	924 1			83

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13106 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ENSIGN OPERATING LLC 253102 RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
HANDY 02 WELL #: 0204H														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GULFTEX ENERGY, LLC 338751 RRCID -> 290075 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A														
TMK UNIT WELL #: 102H														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	40646	-0-	40646 B	40646	164	1	16231	2	N	18078	17851	1	227
						4365	4	19886	9					
11	SHUT IN	60387	-0-	60387 B	101033	27780	2	2306	4	N	27546	27489	1	284
						30301	9							
MARATHON OIL EF LLC 525398 RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430														
FRANKE UNIT WELL #: 1H														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
PATINO UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY UNIT 1 AC				WELL #:		1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12151 - 12292		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	11173 X	11173	-0-	-0-	B	-0-			1284	1	9798	3	Y	27	28 0	-0-
									61	4	30	9				
07	11381 X	11381	-0-	-0-	B	-0-			1376	1	9840	3	Y	106	105 0	1
									48	4	117	9				
08	12741 X	10927	-0-	-1814	B	-0-			10415	3	512	9	Y	465	463 0	3
09	12330 X	9942	-0-	-2388	B	-0-			1710	1	7985	3	Y	195	197 0	1
									32	4	215	9				
10	12741 X	8295	-0-	-4446	B	-0-			2095	1	5965	3	Y	176	175 0	2
									41	4	194	9				
11	11160 X	8045	-0-	-3115	B	-0-			1089	1	6634	3	Y	253	252 0	3
									44	4	278	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	1200 X	-0-	-0-	-1200 B	-26289					Y	-0-				-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-26289					Y	-0-				-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-26289					Y	-0-				-0-
09	240 X	3021	-0-	2781 B	-23508	1043	1	1526	3	Y	307	304	0		3
						114	4	338	9						
10	0 X	2385	-0-	2385 B	-21123	826	1	1003	3	Y	440	438	0		5
						72	4	484	9						
11	0 X	1709	-0-	1709 B	-19414	281	1	965	3	Y	365	365	0		5
						61	4	402	9						

WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID -> 270975	COMPL. DATE 06/23/2013	TOTAL DEPTH 12415	PERF.13597 - 17488						
06	8160 X	282	-0-	-7878 B	-0-	239	1	15	3	Y	15	15	0		-0-
						11	4	17	9						
07	8432 X	-0-	-0-	-8432 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	6886 X	6886	-0-	-0- B	-0-	6502	3	384	9	Y	349	347	0		2
09	15442 X	15442	-0-	-0- B	-0-	1833	1	12990	3	Y	531	529	0		4
						35	4	584	9						
10	9616 X	9616	-0-	-0- B	-0-	1441	1	7720	3	Y	388	388	0		4
						28	4	427	9						
*11	8681 X	8681	-0-	-0- B	-0-	609	1	7691	3	Y	324	324	0		4
						25	4	356	9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID -> 273438	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11791	PERF.12214 - 18427						
06	12930 X	7455	-0-	-5475 B	-0-	393	1	5809	3	Y	1079	1075	0		9
						66	4	1187	9						
07	10478 X	9587	-0-	-891 B	-0-	474	1	7582	3	Y	1302	1303	0		8
						99	4	1432	9						
08	8435 X	8435	-0-	-0- B	-0-	7180	3	1255	9	Y	1141	1142	0		7
09	7596 X	7596	-0-	-0- B	-0-	886	1	5439	3	Y	1097	1094	0		10
						64	4	1207	9						
10	13583 X	13583	-0-	-0- B	-0-	1286	1	10488	3	Y	1554	1547	0		17
						100	4	1709	9						
*11	10397 X	10397	-0-	-0- B	-0-	504	1	8389	3	Y	1334	1338	0		13
						37	4	1467	9						

FRANKE UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID -> 274360	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12289	PERF.12864 - 19309						
06	4650 X	4473	-0-	-177 B	-0-	754	1	2952	3	Y	690	682	0		16
						8	4	759	9						
07	4247 X	4196	-0-	-51 B	-0-	601	1	3014	3	Y	521	528	0		9
						8	4	573	9						
08	5263 X	5263	-0-	-0- B	-0-	4658	3	605	9	Y	550	547	0		12
09	4470 X	3651	-0-	-819 B	-0-	1375	1	1674	3	Y	537	536	0		13
						11	4	591	9						
10	4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	1073	1	3081	3	Y	524	522	0		15
						5	4	576	9						
11	4470 X	3303	-0-	-1167 B	-0-	337	1	2222	3	Y	671	665	0		21
						6	4	738	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* * 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
06	9600 X	7750	-0-	-1850 B	-0-	694 1	5955 3	980 9	Y	891	888 0			8
07	17391 X	10253	-0-	-7138 B	-0-	121 4	980 9	550 1	8637 3	Y	864	867 0		5
08	17391 X	6194	-0-	-11197 B	-0-	116 4	950 9	5561 3	633 9	Y	575	577 0		3
09	16830 X	5617	-0-	-11213 B	-0-	775 1	4134 3	775 1	4134 3	Y	592	590 0		5
10	10261 X	2398	-0-	-7863 B	-0-	57 4	651 9	971 1	1150 3	Y	177	180 0		2
11	9930 X	8611	-0-	-1319 B	-0-	82 4	195 9	726 1	6895 3	Y	850	844 0		8
						55 4	935 9							
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
06	930 X	631	-0-	-299 B	-12524	412 1	3 3	76 4	140 9	Y	127	128 0		1
07	1426 X	700	-0-	-726 B	-12524	406 1	5 3	94 4	195 9	Y	177	177 0		1
08	3317 X	689	-0-	-2628 B	-12524	358 3	331 9	358 3	331 9	Y	301	300 0		2
09	3210 X	2100	-0-	-1110 B	-12524	1302 1	101 4	697 9		Y	634	630 0		6
10	3317 X	5968	-0-	2651 B	-9873	1579 1	3792 3	132 4	465 9	Y	423	424 0		5
11	690 X	4086	-0-	3396 B	-6477	406 1	3337 3	31 4	312 9	Y	284	286 0		3
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605														
06	10620 X	10043	-0-	-577 B	-16764	1070 1	8381 3	188 4	404 9	N	367	367 0		3
07	10974 X	9639	-0-	-1335 B	-16764	1096 1	7929 3	244 4	370 9	N	336	337 0		2
08	10974 X	9298	-0-	-1676 B	-16764	8972 3	326 9	1958 1	6561 3	N	296	296 0		2
09	10320 X	9046	-0-	-1274 B	-16764	147 4	380 9	1573 1	6598 3	N	345	344 0		3
10	10602 X	8648	-0-	-1954 B	-16764	128 4	349 9	735 1	7069 3	N	317	317 0		3
11	10050 X	8181	-0-	-1869 B	-16764	56 4	321 9				292	292 0		3
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532														
06	2700 X	2368	-0-	-332 B	-0-	549 1	1055 3	272 4	492 9	Y	447	447 0		8
07	2790 X	2459	-0-	-331 B	-0-	529 1	1088 3	291 4	551 9	Y	501	499 0		10
08	2790 X	2590	-0-	-200 B	-0-	1916 3	674 9	1147 1	713 3	Y	613	610 0		13
09	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	118 4	636 9	118 4	636 9	Y	578	578 0		13
10	2449 X	1920	-0-	-529 B	-0-	880 1	500 3	134 4	406 9	Y	369	371 0		11
11	2520 X	2453	-0-	-67 B	-0-	612 1	962 3	252 4	627 9	Y	570	566 0		15

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8257 X	8257	-0-	-0-	B	-0-		727 1	7075 3	71 4	384 9	Y	349	408 0				215
07	6355 X	6170	-0-	-185	B	-0-		738 1	5071 3	56 4	305 9	Y	277	255 0				237
08	6355 X	4388	-0-	-1967	B	-0-		619 1	3480 3	48 4	241 9	Y	219	309 0				147
09	8250 X	898	-0-	-7352	B	-0-		495 1	232 3	18 4	153 9	Y	139	147 0				139
10	8525 X	1373	-0-	-7152	B	-0-		517 1	745 3	60 4	51 9	Y	46	157 0				28
11	8250 X	581	-0-	-7669	B	-0-		408 1	1 3	25 4	147 9	Y	134	53 0				109
KOWALIK 228-1R AC																		
WELL #: 2H RRCID -> 275704																		
COMPL. DATE 09/11/2014																		
TOTAL DEPTH 11925													PERF.11948 - 16039					
06	11010 X	7735	-0-	-3275	B	-0-		891 1	5602 3	42 4	1200 9	Y	1091	1099 0				6
07	11377 X	8718	-0-	-2659	B	-0-		1186 1	6164 3	41 4	1327 9	Y	1206	1205 0				7
08	11873 X	8277	-0-	-3596	B	-0-		7013 3	1264 9	41 4	1327 9	Y	1149	1148 0				8
09	11490 X	9728	-0-	-1762	B	-0-		2057 1	6570 3	39 4	1062 9	Y	965	966 0				7
10	11873 X	9333	-0-	-2540	B	-0-		2159 1	5410 3	42 4	1722 9	Y	1565	1555 0				17
*11	9084 X	9084	-0-	-0-	B	-0-		1101 1	6871 3	45 4	1067 9	Y	970	976 0				11
KRAMER UNIT B AC																		
WELL #: 1H RRCID -> 275849																		
COMPL. DATE 08/18/2014																		
TOTAL DEPTH 12732													PERF.12733 - 18335					
06	4920 X	4834	-0-	-86	B	-0-		725 1	3886 3	71 4	152 9	Y	138	196 0				85
07	5084 X	3103	-0-	-1981	B	-0-		840 1	2091 3	64 4	108 9	Y	98	99 0				84
08	5142 X	5142	-0-	-0-	B	-0-		634 1	4284 3	49 4	175 9	Y	159	137 0				106
09	5749 X	5749	-0-	-0-	B	-0-		623 1	4946 3	22 4	158 9	Y	144	106 0				144
10	6295 X	6295	-0-	-0-	B	-0-		759 1	5287 3	88 4	161 9	Y	146	201 0				89
11	4980 X	4243	-0-	-737	B	-0-		741 1	3315 3	46 4	141 9	Y	128	113 0				104
MORGAN UNIT AC																		
WELL #: 1H RRCID -> 275972																		
COMPL. DATE 07/31/2014																		
TOTAL DEPTH 11728													PERF.12376 - 19134					
06	2408 X	2408	-0-	-0-	B	-0-		385 1	1451 3	188 4	384 9	Y	349	343 0				6
07	2881 X	2881	-0-	-0-	B	-0-		671 1	1491 3	369 4	350 9	Y	318	317 0				7
08	2203 X	2203	-0-	-0-	B	-0-		2001 3	202 9	87 4	180 9	Y	184	187 0				4
09	2424 X	2424	-0-	-0-	B	-0-		857 1	1300 3	138 4	185 9	Y	164	164 0				4
10	2883 X	2451	-0-	-432	B	-0-		914 1	1214 3	138 4	185 9	Y	168	167 0				5
11	2790 X	2039	-0-	-751	B	-0-		363 1	1350 3	147 4	179 9	Y	163	164 0				4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT D AC															
WELL #: 2H RRCID -> 276361															
COMPL. DATE 11/24/2014															
TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2940 X	-0-	-0-	-2940 B	-0-					Y	-0-				-0-
07	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	389	1	3258	3	Y	433	430	0		3
						86	4	476	9						
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
09	T. A.	757	-0-	757 B	757	595	1	46	4	Y	105	104	0		1
						116	9								
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	757					Y	-0-	1	0		-0-
11	T. A.	10322	-0-	10322 B	11079	838	1	8686	3	Y	668	662	0		6
						63	4	735	9						
WIEDING-WESTON UNIT AC															
WELL #: 1H RRCID -> 276362															
COMPL. DATE 11/29/2014															
TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541															
06	41790 X	6788	-0-	-35002 B	-0-	894	1	5366	3	Y	335	336	0		3
						159	4	369	9						
07	33077 X	13611	-0-	-19466 B	-0-	1166	1	11101	3	Y	990	987	0		6
						255	4	1089	9						
08	21416 X	21416	-0-	-0- B	-0-	20195	3	1221	9	Y	1110	1110	0		6
09	26598 X	26598	-0-	-0- B	-0-	3172	1	20549	3	Y	2407	2391	0		22
						229	4	2648	9						
10	18193 X	18193	-0-	-0- B	-0-	2294	1	13781	3	Y	1759	1762	0		19
						183	4	1935	9						
*11	30445 X	30445	-0-	-0- B	-0-	1813	1	26102	3	Y	2177	2175	0		21
						135	4	2395	9						
MOBIL UNIT D AC															
WELL #: 3H RRCID -> 276367															
COMPL. DATE 11/24/2014															
TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627															
06	30 N	46	-0-	16 B	-34629	38	1	7	4	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
07	0 N	163	-0-	163 B	-34466	90	1	21	4	Y	47	47	0		-0-
						52	9								
08	T. A.	76	-0-	76 B	-34390	76	3			Y	-0-				-0-
09	T. A.	358	-0-	358 B	-34032	53	1	273	3	Y	25	25	0		-0-
						4	4	28	9						
10	T. A.	532	-0-	532 B	-33500	291	1	195	3	Y	19	19	0		-0-
						25	4	21	9						
11	T. A.	640	-0-	640 B	-32860	476	1	43	3	Y	76	75	0		1
						37	4	84	9						
WIEDING-WESTON UNIT AC															
WELL #: 2H RRCID -> 276368															
COMPL. DATE 11/29/2014															
TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653															
06	3090 X	130	-0-	-2960 B	-0-	107	1	20	4	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
07	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1739 X	1739	-0-	-0- B	-0-	490	1	1079	3	Y	120	119	0		1
						38	4	132	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12747 - 16913	
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
06	6240 X	-0-	-0-	-6240 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	170	1	3317	3	Y	367	365	0	2
						35	4	404	9					
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
09	T. A.	1603	-0-	1603 B	1603	292	1	1289	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
10	T. A.	3360	-0-	3360 B	4963	1065	1	2206	3	Y	-0-			-0-
						89	4							
11	T. A.	17195	-0-	17195 B	22158	1300	1	15091	3	Y	642	636	0	6
						98	4	706	9					
KRANER UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12559 - 19771	
06	6330 X	3051	-0-	-3279 B	-0-	232	1	2696	3	Y	91	112	0	56
						23	4	100	9					
07	7874 X	81	-0-	-7793 B	-0-	74	1	1	3	Y	-0-	56	0	-0-
						6	4							
08	7874 X	399	-0-	-7475 B	-0-	47	1	331	3	Y	15	5	0	10
						4	4	17	9					
09	7620 X	3350	-0-	-4270 B	-0-	503	1	2546	3	Y	257	10	0	257
						18	4	283	9					
10	3162 X	1040	-0-	-2122 B	-0-	107	1	873	3	Y	44	274	0	27
						12	4	48	9					
11	3060 X	1034	-0-	-2026 B	-0-	298	1	707	3	Y	10	29	0	8
						18	4	11	9					
KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12610 - 19417	
06	6840 X	6740	-0-	-100 B	-0-	612	1	5778	3	Y	264	487	0	162
						60	4	290	9					
07	11749 X	3864	-0-	-7885 B	-0-	327	1	3225	3	Y	261	200	0	223
						25	4	287	9					
08	11749 X	8529	-0-	-3220 B	-0-	666	1	7448	3	Y	330	332	0	221
						52	4	363	9					
09	15002 X	15002	-0-	-0- B	-0-	900	1	13644	3	Y	387	221	0	387
						32	4	426	9					
10	11259 X	11259	-0-	-0- B	-0-	800	1	9946	3	Y	383	538	0	232
						92	4	421	9					
11	8250 X	7911	-0-	-339 B	-0-	638	1	6940	3	Y	266	282	0	216
						40	4	293	9					
MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12196	PERF.12540 - 16245	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	684	-0-	684 B	684	583	1	21	3	N	63	63	0	-0-
						11	4	69	9					
10	14B2 EXT	322	-0-	322 B	1006	293	1	6	4	N	21	21	0	-0-
						23	9							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1006					N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 277567	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL	DEPTH 11895	PERF.12421	- 17383	
M	ALLOW 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
06	3390 X	884	-0-	-2506 B	-0-	267 1	1 3	482 9	Y	438	437 0		8
07	1953 X	833	-0-	-1120 B	-0-	134 4	1 3	349 9	Y	317	318 0		7
08	1953 X	920	-0-	-1033 B	-0-	173 4	1 3	431 9	Y	392	390 0		9
09	992 X	992	-0-	-0- B	-0-	488 1	1 3	411 9	Y	411	411 0		9
10	2253 X	2253	-0-	-0- B	-0-	51 4	1048 3	365 9	Y	332	331 0		10
*11	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	730 1	4391 3	363 9	Y	330	331 0		9
						110 4							
						780 1							
						312 4							

KRANER UNIT B AC				WELL #:		3H	RRCID -> 277624	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL	DEPTH 12727	PERF.12687	- 17912	
06	5100 X	-0-	-0-	-5100 B	-0-				Y	-0-	106 0		-0-
07	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-				Y	-0-			-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270 B	-0-				Y	-0-			-0-
09	3870 X	1202	-0-	-2668 B	-0-	143 1	1017 3	34 9	Y	34			34
10	8434 X	8434	-0-	-0- B	-0-	5 4	37 9		Y	447	210 0		271
*11	8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	533 1	7347 3	492 9	Y	264	320 0		215
						62 4							
						530 1	7553 3	290 9					
						33 4							

LUNA UNIT AC				WELL #:		14H	RRCID -> 278055	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL	DEPTH 12139	PERF.12340	- 16171	
06	4980 X	4441	-0-	-539 B	-0-	543 1	2664 3	971 9	Y	883	879 0		16
07	5146 X	4406	-0-	-740 B	-0-	263 4	2687 3	758 9	Y	689	691 0		14
08	5146 X	4162	-0-	-984 B	-0-	623 1	754 9		Y	685	684 0		15
09	4600 X	4600	-0-	-0- B	-0-	338 4	2343 3	718 9	Y	653	653 0		15
10	4588 X	4248	-0-	-340 B	-0-	3408 3	2193 3	641 9	Y	583	580 0		18
11	4440 X	4374	-0-	-66 B	-0-	1397 1	2321 3	931 9	Y	846	841 0		23
						142 4							
						184 4							
						797 1							
						325 4							

KRANER UNIT A AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279046	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL	DEPTH 12707	PERF.12777	- 19568	
06	10230 X	9632	-0-	-598 B	-0-	693 1	8628 3	243 9	Y	221	326 0		136
07	14641 X	14641	-0-	-0- B	-0-	68 4	13282 3	319 9	Y	290	178 0		248
08	16275 X	13226	-0-	-3049 B	-0-	966 1	11911 3	488 9	Y	444	395 0		297
09	9630 X	481	-0-	-9149 B	-0-	74 4	72 3	6 9	Y	5	297 0		5
10	14632 X	681	-0-	-13951 B	-0-	60 4	74 3	240 9	Y	218	91 0		132
11	14160 X	768	-0-	-13392 B	-0-	389 1	1 3		Y	500	226 0		406
						14 4							
						329 1							
						38 4							
						204 1							
						13 4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610														
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
06	10380 X	10849	-0-	469 B	-14190	955 1	9059 3	790 9	Y	718	721 0			4
07	11005 X	9491	-0-	-1514 B	-14190	897 1	7922 3	641 9	Y	583	583 0			4
08	11067 X	8144	-0-	-2923 B	-14190	7587 3	557 9	506 9	Y	506	507 0			3
09	10860 X	10898	-0-	38 B	-14152	1353 1	9004 3	468 9	Y	468	468 0			3
10	11222 X	8176	-0-	-3046 B	-14152	1304 1	6365 3	438 9	Y	438	436 0			5
11	10860 X	8224	-0-	-2636 B	-14152	727 1	6971 3	497 9	Y	452	452 0			5
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381														
06	3450 X	1213	-0-	-2237 B	-0-	421 1	184 3	397 9	Y	361	358 0			7
07	6299 X	6299	-0-	-0- B	-0-	938 1	4424 3	429 9	Y	390	389 0			8
08	5642 X	3629	-0-	-2013 B	-0-	3374 3	255 9	126 9	Y	232	235 0			5
09	5460 X	1597	-0-	-3863 B	-0-	647 1	745 3	139 9	Y	126	128 0			3
10	6293 X	2093	-0-	-4200 B	-0-	837 1	962 3	168 9	Y	153	151 0			5
11	6090 X	2085	-0-	-4005 B	-0-	356 1	1417 3	168 9	Y	153	154 0			4
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC														
WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
06	9570 X	8192	-0-	-1378 B	-0-	938 1	6084 3	1154 9	Y	1049	1038 0			24
07	11563 X	9860	-0-	-1703 B	-0-	974 1	7674 3	1197 9	Y	1088	1088 0			24
08	11563 X	9124	-0-	-2439 B	-0-	7946 3	1178 9	834 9	Y	1071	1070 0			25
09	11190 X	8140	-0-	-3050 B	-0-	1814 1	5473 3	911 9	Y	758	761 0			22
10	9858 X	7435	-0-	-2423 B	-0-	1459 1	5048 3	911 9	Y	828	827 0			23
11	9540 X	6671	-0-	-2869 B	-0-	659 1	5305 3	696 9	Y	633	638 0			18
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
06	8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-	750 1	7108 3	787 9	Y	715	713 0			16
07	9399 X	9399	-0-	-0- B	-0-	627 1	8110 3	653 9	Y	594	600 0			10
08	12650 X	12650	-0-	-0- B	-0-	11795 3	855 9	855 9	Y	777	770 0			17
09	12052 X	12052	-0-	-0- B	-0-	1941 1	8786 3	1309 9	Y	1190	1177 0			30
10	12281 X	12281	-0-	-0- B	-0-	1854 1	9330 3	1088 9	Y	989	991 0			28
11	9810 X	7367	-0-	-2443 B	-0-	699 1	6025 3	631 9	Y	574	584 0			18

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 279234																	
COMPL. DATE 02/03/2015																	
TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072																	
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	907	1	29	3	Y	80	78	0			2	
						4	4	88	9								
*11	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	531	1	714	3	Y	241	235	0			8	
						9	4	265	9								
MAY B UNIT AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 279244																	
COMPL. DATE 01/20/2015																	
TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200																	
06	4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-	426	1	3926	3	Y	196	195	0			1	
						20	4	216	9								
07	3596 X	3419	-0-	-177 B	-0-	668	1	2518	3	Y	191	191	0			1	
						23	4	210	9								
08	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	4662	3	36	9	Y	33	34	0			-0-	
09	4590 X	3134	-0-	-1456 B	-0-	809	1	2103	3	Y	188	187	0			1	
						15	4	207	9								
10	4743 X	2717	-0-	-2026 B	-0-	789	1	1509	3	Y	367	364	0			4	
						15	4	404	9								
11	4590 X	2624	-0-	-1966 B	-0-	318	1	1783	3	Y	464	463	0			5	
						13	4	510	9								
BUEHRING UNIT AC																	
WELL #: 1H RRCID -> 279601																	
COMPL. DATE 05/06/2015																	
TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723																	
06	1557 X	1557	-0-	-0- B	-0-	519	1	8	3	Y	699	699	0			13	
						261	4	769	9								
07	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	786	1	1245	3	Y	907	901	0			19	
						435	4	998	9								
08	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	1606	3	459	9	Y	417	427	0			9	
09	1560 N	1284	-0-	-276 B	-0-	711	1	4	3	Y	450	449	0			10	
						74	4	495	9								
10	1767 X	1501	-0-	-266 B	-0-	828	1	3	3	Y	494	489	0			15	
						127	4	543	9								
11	1710 X	1414	-0-	-296 B	-0-	466	1	21	3	Y	666	663	0			18	
						194	4	733	9								
BUEHRING UNIT AC																	
WELL #: 2H RRCID -> 279602																	
COMPL. DATE 05/06/2015																	
TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672																	
06	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	570	1	122	3	Y	194	191	0			4	
						285	4	213	9								
07	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	643	1	199	3	Y	201	201	0			4	
						359	4	221	9								
08	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	695	3	122	9	Y	111	113	0			2	
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1184	1	17	3	Y	103	103	0			2	
						123	4	113	9								
10	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1301	1	16	3	Y	147	145	0			4	
						199	4	162	9								
*11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	524	1	16	3	Y	172	171	0			5	
						218	4	189	9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC																	
WELL #: 8H RRCID -> 279605																	
COMPL. DATE 05/31/2015																	
TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	391 1	348 3	Y	69	69 0			-0-	
07	1209 N	315	-0-	-894 B	-0-	18 4	76 9	Y	34	34 0			-0-	
08	1209 X	691	-0-	-518 B	-0-	267 1	2 3	Y						
09	1418 X	1418	-0-	-0- B	-0-	9 4	37 9	Y	91	90 0			1	
10	2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	591 3	100 9	Y	350	349 0			2	
*11	2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	966 1	49 3	Y						
						18 4	385 9	Y	300	299 0			3	
						522 1	1685 3	Y	347	346 0			4	
						10 4	330 9	Y						
						244 1	1991 3	Y						
						10 4	382 9							
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249														
06	8910 X	7338	-0-	-1572 B	-0-	689 1	6188 3	Y	389	392 0			2	
07	9207 X	6563	-0-	-2644 B	-0-	33 4	428 9	Y	362	362 0			2	
08	8773 X	2267	-0-	-6506 B	-0-	644 1	5498 3	Y	130	131 0			1	
09	8490 X	6313	-0-	-2177 B	-0-	23 4	398 9	Y	274	273 0			2	
10	8029 X	7035	-0-	-994 B	-0-	2124 3	143 9	Y	347	345 0			4	
11	7350 X	5239	-0-	-2111 B	-0-	998 1	4995 3	Y	278	279 0			3	
						19 4	301 9							
						1159 1	5471 3	Y						
						23 4	382 9	Y						
						441 1	4474 3	Y						
						18 4	306 9							
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450														
06	7050 X	5796	-0-	-1254 B	-0-	373 1	4597 3	Y	747	746 0			17	
07	7285 X	4624	-0-	-2661 B	-0-	4 4	822 9	Y	482	491 0			8	
08	7285 X	5596	-0-	-1689 B	-0-	448 1	3640 3	Y	652	646 0			14	
09	6330 X	3521	-0-	-2809 B	-0-	6 4	530 9	Y	494	496 0			12	
10	6262 X	4780	-0-	-1482 B	-0-	4879 3	717 9	Y	653	646 0			19	
11	5790 X	4009	-0-	-1781 B	-0-	666 1	2307 3	Y	532	534 0			17	
						5 4	543 9							
						942 1	3116 3	Y						
						4 4	718 9	Y						
						458 1	2958 3	Y						
						8 4	585 9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066														
06	24390 X	9929	-0-	-14461 B	-0-	619 1	8008 3	Y	1087	1087 0			9	
07	25203 X	9646	-0-	-15557 B	-0-	106 4	1196 9	Y	927	931 0			5	
08	25203 X	9603	-0-	-15600 B	-0-	522 1	7994 3	Y	935	935 0			5	
09	13980 X	7936	-0-	-6044 B	-0-	110 4	1020 9	Y	792	790 0			7	
10	14446 X	4555	-0-	-9891 B	-0-	8574 3	1029 9	Y	354	357 0			4	
*11	10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	919 1	6080 3	Y	993	987 0			10	
						66 4	871 9							
						534 1	3590 3	Y						
						42 4	389 9							
						541 1	8435 3	Y						
						40 4	1092 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
MOBIL UNIT B AC				WELL #:	4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL	DEPTH	11976	PERF.12410	- 18038
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
06	6510 X	3666	-0-	-2844 B	-0-	641 1	2429 3	Y	437	435	0			4
07	6727 X	4413	-0-	-2314 B	-0-	115 4	481 9	Y	539	540	0			3
08	5983 X	3218	-0-	-2765 B	-0-	802 1	2836 3	Y	322	323	0			2
09	5730 X	4528	-0-	-1202 B	-0-	182 4	593 9	Y	391	389	0			4
10	5855 X	5855	-0-	-0- B	-0-	2864 3	354 9	Y	484	483	0			5
*11	6194 X	6194	-0-	-0- B	-0-	951 1	3076 3	Y	796	793	0			8
						71 4	430 9							
						905 1	4345 3	Y						
						73 4	532 9							
						402 1	4886 3	Y						
						30 4	876 9							
HEMBY UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID ->	279745	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL	DEPTH	12712	PERF.12830	- 18256
06	4800 X	4316	-0-	-484 B	-0-	1194 1	2070 3	Y	952	951	0			19
07	6324 X	4563	-0-	-1761 B	-0-	5 4	1047 9	Y	937	929	0			27
08	7936 X	4703	-0-	-3233 B	-0-	1084 1	2438 3	Y	926	932	0			21
09	7680 X	4579	-0-	-3101 B	-0-	10 4	1031 9	Y	914	909	0			26
10	4867 X	4568	-0-	-299 B	-0-	1097 1	2580 3	Y	762	763	0			25
11	4560 X	3983	-0-	-577 B	-0-	7 4	1019 9	Y	736	743	0			18
						942 1	2627 3	Y						
						5 4	1005 9							
						737 1	2972 3	Y						
						21 4	838 9							
						520 1	2643 3	Y						
						10 4	810 9							
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12393	- 17330
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
LUNA UNIT AC				WELL #:	10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12106	PERF.12227	- 16000
06	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	645 1	415 3	Y	554	551	0			10
07	2077 N	1772	-0-	-305 B	-0-	322 4	609 9	Y	607	604	0			13
08	1767 N	1162	-0-	-605 B	-0-	684 1	37 3	Y	322	328	0			7
09	1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-	383 4	668 9	Y	-0-	7	0			-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-	808 3	354 9	Y	-0-					-0-
11	1110 N	21	-0-	-1089 B	-0-	3 1	1 4	Y	15	15	0			-0-
						17 9								
LUNA UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057
06	3540 X	2630	-0-	-910 B	-0-	367 1	1576 3	Y	462	464	0			8
07	3658 X	3321	-0-	-337 B	-0-	179 4	508 9	Y	786	778	0			16
08	6371 X	6371	-0-	-0- B	-0-	686 1	1392 3	Y	1668	1647	0			37
09	11354 X	11354	-0-	-0- B	-0-	378 4	865 9	Y	1242	1251	0			28
10	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	4536 3	1835 9	Y	1023	1020	0			31
*11	11825 X	11825	-0-	-0- B	-0-	4569 1	4952 3	Y	1154	1154	0			31
						467 4	1366 9							
						2699 1	2 3	Y						
						414 4	1125 9							
						851 1	9377 3	Y						
						328 4	1269 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
MAY UNIT 1 AC				WELL #:	12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419
M	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	* EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622
06	5220 X	1780	-0-	-3440 B	-0-	457	1	4	3	Y	991	988	0	18
						229	4	1090	9					
07	4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	486	1	3401	3	Y	732	735	0	15
						259	4	805	9					
08	1891 X	1224	-0-	-667 B	-0-	624	3	600	9	Y	545	548	0	12
09	1830 X	1235	-0-	-595 B	-0-	597	1	62	4	Y	524	524	0	12
						576	9							
10	2418 X	1443	-0-	-975 B	-0-	720	1	1	3	Y	556	551	0	17
						110	4	612	9					
11	2340 X	836	-0-	-1504 B	-0-	185	1	77	4	Y	522	525	0	14
						574	9							
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12597	- 16953
06	150 N	139	-0-	-11 B	-35432	109	1	20	4	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
07	682 N	853	-0-	171 B	-35261	548	1	127	4	Y	162	161	0	1
						178	9							
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-35261					Y	-0-	1	0	-0-
09	150 N	921	-0-	771 B	-34490	761	1	59	4	Y	92	91	0	1
						101	9							
10	868 N	974	-0-	106 B	-34384	566	1	94	3	Y	242	240	0	3
						48	4	266	9					
11	0 N	8390	-0-	8390 B	-25994	1023	1	6477	3	Y	738	734	0	7
						78	4	812	9					
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	6H	RRCID ->	279954	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.12541	- 16817
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	137	1	32	4	Y	233	232	0	1
						256	9							
08	T. A.	1576	-0-	1576 B	1576	1389	3	187	9	Y	170	170	0	1
09	T. A.	1347	-0-	1347 B	2923	1076	1	84	4	Y	170	169	0	2
						187	9							
10	T. A.	1789	-0-	1789 B	4712	1401	1	120	4	Y	244	243	0	3
						268	9							
11	T. A.	760	-0-	760 B	5472	561	1	24	3	Y	119	121	0	1
						44	4	131	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC				WELL #:	5H	RRCID ->	279955	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11781	PERF.12451	- 19188
06	16170 X	5782	-0-	-10388 B	-0-	1027	1	2846	3	Y	1127	1112	0	15
						669	4	1240	9					
07	15872 X	10124	-0-	-5748 B	-0-	1110	1	7208	3	Y	1206	1204	0	17
						479	4	1327	9					
08	11354 X	11354	-0-	-0- B	-0-	748	1	9426	3	Y	835	841	0	11
						261	4	919	9					
09	5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	640	1	3862	3	Y	628	627	0	12
						168	4	691	9					
10	12012 X	12012	-0-	-0- B	-0-	1072	1	9635	3	Y	1113	1105	0	20
						81	4	1224	9					
*11	8954 X	8954	-0-	-0- B	-0-	894	1	6973	3	Y	892	895	0	17
						106	4	981	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461												
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	
06	2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	792 1 516 4	1150 3 387 9	Y	352	350 0		5
07	2883 X	218	-0-	-2665 B	-0-	27 1 12 4	139 3 40 9	Y	36	40 0		1
08	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	690 1 241 4	1852 3 515 9	Y	468	463 0		6
09	2850 X	2786	-0-	-64 B	-0-	573 1 150 4	1658 3 405 9	Y	368	367 0		7
10	2945 X	2657	-0-	-288 B	-0-	592 1 45 4	1636 3 384 9	Y	349	350 0		6
11	3180 X	2457	-0-	-723 B	-0-	552 1 65 4	1491 3 349 9	Y	317	317 0		6
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605												
06	3120 X	1748	-0-	-1372 B	-3501	750 1 35 4	713 3 250 9	Y	227	228 0		1
07	3224 X	1781	-0-	-1443 B	-3501	795 1 27 4	718 3 241 9	Y	219	219 0		1
08	3317 X	2515	-0-	-802 B	-3501	2277 3	238 9	Y	216	216 0		1
09	2670 X	4281	-0-	1611 B	-1890	1223 1 23 4	2806 3 229 9	Y	208	208 0		1
10	2759 X	2124	-0-	-635 B	-1890	1204 1 24 4	637 3 259 9	Y	235	233 0		3
11	2430 X	2700	-0-	270 B	-1620	772 1 31 4	1517 3 380 9	Y	345	344 0		4
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576												
06	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	923 1 43 4	3847 3 183 9	Y	166	166 0		1
07	7440 X	459	-0-	-6981 B	-0-	414 1 31 9	14 4	Y	28	29 0		-0-
08	7874 X	117	-0-	-7757 B	-0-	117 3		Y	-0-			-0-
09	7620 X	11	-0-	-7609 B	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
10	5177 X	79	-0-	-5098 B	-0-	39 1 39 9	1 4	Y	35	35 0		-0-
11	5010 X	107	-0-	-4903 B	-0-	90 1 4 4	7 3 6 9	Y	5	5 0		-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686												
06	6698 X	6698	-0-	-0- B	-0-	840 1 40 4	5359 3 459 9	Y	417	419 0		2
07	9189 X	9189	-0-	-0- B	-0-	1043 1 36 4	7608 3 502 9	Y	456	455 0		3
08	6758 X	5467	-0-	-1291 B	-0-	5214 3	253 9	Y	230	231 0		2
09	7134 X	7134	-0-	-0- B	-0-	1428 1 27 4	5378 3 301 9	Y	274	274 0		2
10	9176 X	4298	-0-	-4878 B	-0-	1238 1 24 4	2728 3 308 9	Y	280	279 0		3
11	8880 X	5311	-0-	-3569 B	-0-	695 1 28 4	4291 3 297 9	Y	270	270 0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	4H	RRCID ->	280059	COMPL.	DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12057	PERF.12457	- 16959				
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
06	2970	X	932	-0-	-2038	B	-0-		95	1	773	3	Y	43	43	0			-0-
									17	4	47	9							
07	6112	X	6112	-0-	-0-	B	-0-		710	1	4534	3	Y	645	641	0			4
									158	4	710	9							
08	4463	X	4463	-0-	-0-	B	-0-		3905	3	558	9	Y	507	508	0			3
09	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-		1148	1	1808	3	Y	385	384	0			4
									88	4	424	9							
10	6107	X	5207	-0-	-900	B	-0-		1403	1	3171	3	Y	469	468	0			5
									117	4	516	9							
*11	9354	X	9354	-0-	-0-	B	-0-		650	1	7936	3	Y	654	653	0			6
									49	4	719	9							
HOLLMAN UNIT AC					WELL #:	3H	RRCID ->	280060	COMPL.	DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.12655	- 16374			
06	822	X	822	-0-	-0-	B	-0-		704	1	23	3	Y	56	58	0			-0-
									33	4	62	9							
07	1855	X	1855	-0-	-0-	B	-0-		822	1	849	3	Y	142	141	0			1
									28	4	156	9							
08	3534	X	2050	-0-	-1484	B	-0-		1916	3	134	9	Y	122	122	0			1
09	3420	X	2563	-0-	-857	B	-0-		1386	1	747	3	Y	367	365	0			3
									26	4	404	9							
10	3534	X	1414	-0-	-2120	B	-0-		1102	1	6	3	Y	258	258	0			3
									22	4	284	9							
11	1980	X	1787	-0-	-193	B	-0-		688	1	559	3	Y	465	463	0			5
									28	4	512	9							
HOLLMAN UNIT AC					WELL #:	5H	RRCID ->	280062	COMPL.	DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12458	- 16460			
06	3330	X	609	-0-	-2721	B	-0-		559	1	17	3	Y	6	6	0			-0-
									26	4	7	9							
07	2883	X	428	-0-	-2455	B	-0-		401	1	1	3	Y	11	11	0			-0-
									14	4	12	9							
08	1736	X	343	-0-	-1393	B	-0-		329	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	B	-0-		221	1	12	3	Y	37	37	0			-0-
									9	4	41	9							
MAY B UNIT AC					WELL #:	4H	RRCID ->	280084	COMPL.	DATE	11/24/2015	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.12526	- 17195			
06	2347	X	2347	-0-	-0-	B	-0-		759	1	738	3	Y	740	741	0			4
									36	4	814	9							
07	3632	X	3632	-0-	-0-	B	-0-		808	1	582	3	Y	2013	2005	0			12
									28	4	2214	9							
08	2387	X	1801	-0-	-586	B	-0-		1211	3	590	9	Y	536	544	0			4
09	2340	X	2130	-0-	-210	B	-0-		1300	1	431	3	Y	340	342	0			2
									25	4	374	9							
10	3627	X	2225	-0-	-1402	B	-0-		932	1	996	3	Y	254	253	0			3
									18	4	279	9							
*11	3787	X	3787	-0-	-0-	B	-0-		673	1	2811	3	Y	251	251	0			3
									27	4	276	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	9720 X	7914	-0-	-1806 B	-0-	642 1	6617 3	31 4	624 9	Y	567	571 0			3
07	10044 X	8250	-0-	-1794 B	-0-	775 1	6829 3	27 4	619 9	Y	563	563 0			3
08	10106 X	8769	-0-	-1337 B	-0-	8133 3	636 9			Y	578	577 0			4
09	12189 X	12189	-0-	-0- B	-0-	1492 1	10098 3	28 4	571 9	Y	519	519 0			4
10	10106 X	8186	-0-	-1920 B	-0-	1245 1	6396 3	24 4	521 9	Y	474	473 0			5
11	8490 X	8146	-0-	-344 B	-0-	650 1	6977 3	26 4	493 9	Y	448	448 0			5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981															
06	480 N	44	-0-	-436 B	-0-	16 1	17 3	10 4	1 9	Y	1	1 0			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-				-0-
08	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	-0-				-0-
09	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423															
06	3150 X	2550	-0-	-600 B	-0-	431 1	1685 3	72 4	362 9	Y	329	330 0			2
07	3627 X	3064	-0-	-563 B	-0-	493 1	2142 3	53 4	376 9	Y	342	341 0			3
08	3627 X	2417	-0-	-1210 B	-0-	2000 3	417 9			Y	379	378 0			4
09	3510 X	3136	-0-	-374 B	-0-	700 1	1910 3	75 4	451 9	Y	410	410 0			4
10	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	1137 1	1715 3	99 4	432 9	Y	393	393 0			4
*11	3137 X	3137	-0-	-0- B	-0-	572 1	1792 3	125 4	648 9	Y	589	585 0			8
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433															
06	6930 X	6028	-0-	-902 B	-22996	946 1	4578 3	157 4	347 9	Y	315	315 0			2
07	9579 X	5486	-0-	-4093 B	-22996	919 1	4177 3	98 4	292 9	Y	265	265 0			2
08	9579 X	4095	-0-	-5484 B	-22996	3960 3	135 9			Y	123	124 0			1
09	9270 X	8838	-0-	-432 B	-22996	1545 1	7014 3	163 4	116 9	Y	105	105 0			1
10	6231 X	7158	-0-	927 B	-22069	1455 1	5469 3	123 4	111 9	Y	101	101 0			1
11	6030 X	5873	-0-	-157 B	-22069	694 1	4909 3	148 4	122 9	Y	111	110 0			2

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3180 X	3132 -0-	-48 B -0-	828 1 1912 3	39 4 353 9	Y	321	322 0	2
07	3968 X	2897 -0-	-1071 B -0-	853 1 1544 3	29 4 471 9	Y	428	427 0	3
08	4030 X	2611 -0-	-1419 B -0-	1943 3 668 9	1314 1 2232 3	Y	607	606 0	4
09	4171 X	4171 -0-	-0- B -0-	25 4 600 9	1050 1 1349 3	Y	545	545 0	4
10	4030 X	2950 -0-	-1080 B -0-	20 4 531 9	476 1 1442 3	Y	483	482 0	5
11	3120 X	2205 -0-	-915 B -0-	19 4 268 9			244	246 0	3
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID -> 280405	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12474	- 18094
06	2280 X	1567 -0-	-713 B -0-	399 1 754 3	4 4 410 9	Y	373	372 0	9
07	2263 X	681 -0-	-1582 B -0-	474 1 4 3	6 4 197 9	Y	179	185 0	3
08	2170 X	635 -0-	-1535 B -0-	521 3 114 9	994 1 8 3	Y	104	105 0	2
09	2100 X	1127 -0-	-973 B -0-	8 4 117 9	1034 1 65 3	Y	106	105 0	3
10	1612 X	1299 -0-	-313 B -0-	4 4 196 9	574 1 1537 3	Y	178	176 0	5
*11	2992 X	2992 -0-	-0- B -0-	10 4 871 9			792	772 0	25
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID -> 280406	COMPL. DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH 12088	PERF.12343	- 17709
06	6780 X	3923 -0-	-2857 B -0-	685 1 2427 3	12 4 799 9	Y	726	719 0	17
07	7006 X	4525 -0-	-2481 B -0-	681 1 3038 3	10 4 796 9	Y	724	725 0	16
08	4712 X	4511 -0-	-201 B -0-	3686 3 825 9	1420 1 2047 3	Y	750	749 0	17
09	4470 X	4372 -0-	-98 B -0-	11 4 894 9	1420 1 2058 3	Y	813	810 0	20
10	4526 X	4322 -0-	-204 B -0-	6 4 838 9	574 1 2196 3	Y	762	760 0	22
11	4380 X	3873 -0-	-507 B -0-	10 4 1093 9			994	985 0	31
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID -> 280467	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 12094	PERF.12378	- 17628
06	1757 X	1757 -0-	-0- B -0-	602 1 904 3	10 4 241 9	Y	219	220 0	5
07	1964 X	1964 -0-	-0- B -0-	588 1 1140 3	8 4 228 9	Y	207	207 0	5
08	2232 X	2067 -0-	-165 B -0-	1923 3 144 9	1240 1 483 3	Y	131	133 0	3
09	2160 X	1949 -0-	-211 B -0-	10 4 216 9	1262 1 784 3	Y	196	194 0	5
10	2438 X	2438 -0-	-0- B -0-	5 4 387 9	568 1 1063 3	Y	352	347 0	10
*11	4023 X	4023 -0-	-0- B -0-	9 4 2383 9			2166	2108 0	68

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. 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
06	4050 X	2714	-0-		-1336 B	-0-	598	1	1553	3	Y	244	257	0			4
							295	4	268	9							
07	4185 X	2715	-0-		-1470 B	-0-	564	1	1358	3	Y	439	434	0			9
							310	4	483	9							
08	4371 X	3161	-0-		-1210 B	-0-	2099	3	1062	9	Y	965	953	0			21
09	4230 X	2429	-0-		-1801 B	-0-	1252	1	816	3	Y	211	227	0			5
							129	4	232	9							
10	4371 X	493	-0-		-3878 B	-0-	249	1	65	3	Y	128	129	0			4
							38	4	141	9							
11	3060 X	2890	-0-		-170 B	-0-	510	1	1525	3	Y	588	576	0			16
							208	4	647	9							
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12256 - 16505					
06	5580 X	2514	-0-		-3066 B	-0-	460	1	920	3	Y	824	825	0			15
							228	4	906	9							
07	5766 X	3018	-0-		-2748 B	-0-	544	1	1060	3	Y	1013	1007	0			21
							300	4	1114	9							
08	3007 X	2281	-0-		-726 B	-0-	1471	3	810	9	Y	736	741	0			16
09	2910 X	1063	-0-		-1847 B	-0-	459	1	231	3	Y	296	305	0			7
							47	4	326	9							
10	3007 X	1323	-0-		-1684 B	-0-	548	1	323	3	Y	335	332	0			10
							83	4	369	9							
11	2910 X	615	-0-		-2295 B	-0-	196	1	12	3	Y	296	298	0			8
							81	4	326	9							
FOSTER UNIT AC				WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12536 - 17907					
06	6810 X	6225	-0-		-585 B	-0-	566	1	4903	3	Y	682	680	0			16
							6	4	750	9							
07	6448 X	6275	-0-		-173 B	-0-	600	1	4942	3	Y	659	664	0			11
							8	4	725	9							
08	8909 X	8909	-0-		-0- B	-0-	8159	3	750	9	Y	682	678	0			15
09	6270 X	6079	-0-		-191 B	-0-	1192	1	4144	3	Y	666	664	0			17
							10	4	733	9							
10	8072 X	8072	-0-		-0- B	-0-	1343	1	5955	3	Y	697	694	0			20
							7	4	767	9							
11	6810 X	6766	-0-		-44 B	-0-	571	1	5529	3	Y	596	597	0			19
							10	4	656	9							
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12277 - 16325					
06	5550 X	2970	-0-		-2580 B	-0-	569	1	1289	3	Y	755	762	0			14
							281	4	831	9							
07	5735 X	2598	-0-		-3137 B	-0-	528	1	956	3	Y	748	746	0			16
							291	4	823	9							
08	2852 X	2471	-0-		-381 B	-0-	1662	3	809	9	Y	735	735	0			16
09	2760 X	2334	-0-		-426 B	-0-	1169	1	173	3	Y	792	790	0			18
							121	4	871	9							
10	2852 X	2087	-0-		-765 B	-0-	1067	1	124	3	Y	666	664	0			20
							163	4	733	9							
11	2760 X	2035	-0-		-725 B	-0-	513	1	409	3	Y	818	816	0			22
							213	4	900	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	3720 X	3204	-0-	-516 B	-21429	769 1	2092 3	307 9	Y	279	278 0		2	
07	3844 X	3066	-0-	-778 B	-21429	793 1	1958 3	288 9	Y	262	262 0		2	
08	3751 X	3210	-0-	-541 B	-21429	2921 3	289 9	288 9	Y	263	263 0		2	
09	3210 X	4090	-0-	880 B	-20549	1220 1	2617 3	230 9	Y	209	210 0		1	
10	3317 X	3248	-0-	-69 B	-20549	1147 1	1855 3	224 9	Y	204	203 0		2	
11	3210 X	2550	-0-	-660 B	-20549	558 1	1757 3	212 9	Y	193	193 0		2	
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
06	5220 X	4834	-0-	-386 B	-0-	430 1	3787 3	612 9	Y	556	554 0		13	
07	5394 X	4940	-0-	-454 B	-0-	460 1	3876 3	598 9	Y	544	548 0		9	
08	8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	7335 3	705 9	725 9	Y	641	636 0		14	
09	6091 X	6091	-0-	-0- B	-0-	1020 1	4338 3	908 9	Y	659	657 0		16	
10	11769 X	11769	-0-	-0- B	-0-	1519 1	9334 3	908 9	Y	825	817 0		24	
*11	9517 X	9517	-0-	-0- B	-0-	610 1	8223 3	673 9	Y	612	617 0		19	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
06	7374 X	7374	-0-	-0- B	-0-	866 1	5007 3	1460 9	Y	1327	1331 0		8	
07	6758 X	5467	-0-	-1291 B	-0-	807 1	3293 3	1339 9	Y	1217	1218 0		7	
08	7223 X	5267	-0-	-1956 B	-0-	3893 3	1374 9	576 9	Y	1249	1248 0		8	
09	7380 X	6630	-0-	-750 B	-0-	1213 1	4818 3	479 9	Y	524	528 0		4	
10	7626 X	6460	-0-	-1166 B	-0-	1206 1	4752 3	2307 3	Y	435	434 0		5	
11	7380 X	3187	-0-	-4193 B	-0-	586 1	2307 3	270 9	Y	245	247 0		3	
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
06	4590 X	4056	-0-	-534 B	-0-	594 1	2565 3	608 9	Y	553	554 0		10	
07	4495 X	3958	-0-	-537 B	-0-	607 1	2479 3	542 9	Y	493	493 0		10	
08	4154 X	3837	-0-	-317 B	-0-	3374 3	463 9	418 9	Y	421	422 0		9	
09	4050 X	3927	-0-	-123 B	-0-	1238 1	2145 3	440 9	Y	380	380 0		9	
10	4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	1404 1	2517 3	452 9	Y	400	397 0		12	
11	4050 X	3698	-0-	-352 B	-0-	599 1	2404 3		Y	411	412 0		11	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	9210 X	7948	-0-	-1262 B	-0-	908 1 6434 3	Y	512	514 0		3
07	9517 X	7260	-0-	-2257 B	-0-	43 4 563 9					
08	9300 X	6785	-0-	-2515 B	-0-	1144 1 5534 3	Y	493	493 0		3
09	10404 X	10404	-0-	-0- B	-0-	40 4 542 9					
10	8272 X	8272	-0-	-0- B	-0-	6291 3 494 9	Y	449	449 0		3
11	7950 X	6708	-0-	-1242 B	-0-	2103 1 7752 3	Y	463	463 0		3
						40 4 509 9					
						1728 1 6040 3	Y	427	425 0		5
						34 4 470 9					
						842 1 5435 3	Y	361	362 0		4
						34 4 397 9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

06	7710 X	2353	-0-	-5357 B	-0-	437 1 1513 3	Y	172	170 0		3
07	7967 X	7152	-0-	-815 B	-0-	214 4 189 9					
08	8083 X	8083	-0-	-0- B	-0-	777 1 5621 3	Y	310	307 0		6
09	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	413 4 341 9					
10	7161 X	6399	-0-	-762 B	-0-	7744 3 339 9	Y	308	307 0		7
11	7830 X	3368	-0-	-4462 B	-0-	1377 1 2516 3	Y	235	237 0		5
						139 4 259 9					
						1638 1 4213 3	Y	277	274 0		8
						243 4 305 9					
						613 1 2264 3	Y	220	222 0		6
						249 4 242 9					

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

06	7230 X	6818	-0-	-412 B	-0-	651 1 5600 3	Y	509	507 0		12
07	7440 X	6794	-0-	-646 B	-0-	7 4 560 9					
08	7254 X	6834	-0-	-420 B	-0-	687 1 5600 3	Y	453	457 0		8
09	7020 X	4680	-0-	-2340 B	-0-	9 4 498 9					
10	7099 X	1276	-0-	-5823 B	-0-	6450 3 384 9	Y	349	349 0		8
11	6810 X	2664	-0-	-4146 B	-0-	1809 1 2553 3	Y	276	277 0		7
						14 4 304 9					
						1165 1 5 3	Y	92	96 0		3
						5 4 101 9					
						552 1 1855 3	Y	225	221 0		7
						9 4 248 9					

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

06	5640 X	2177	-0-	-3463 B	-0-	939 1 847 3	Y	352	357 0		7
07	5828 X	2805	-0-	-3023 B	-0-	4 4 387 9					
08	5425 X	2754	-0-	-2671 B	-0-	856 1 1494 3	Y	406	401 0		12
09	3900 X	2958	-0-	-942 B	-0-	8 4 447 9					
10	4030 X	1627	-0-	-2403 B	-0-	591 1 1755 3	Y	367	371 0		8
*11	4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-	4 4 404 9					
						828 1 1689 3	Y	397	394 0		11
						4 4 437 9					
						187 1 1321 3	Y	104	112 0		3
						5 4 114 9					
						848 1 3167 3	Y	505	496 0		12
						17 4 556 9					

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 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
06	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	892 1	1752 3	4 4	572 9	Y	520	518 0		11
07	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	824 1	2529 3	8 4	498 9	Y	453	451 0		13
08	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	588 1	2693 3	4 4	508 9	Y	462	464 0		11
09	3210 X	3195	-0-	-15 B	-0-	543 1	2229 3	3 4	420 9	Y	382	382 0		11
10	3844 X	3474	-0-	-370 B	-0-	743 1	2398 3	21 4	312 9	Y	284	286 0		9
11	3720 X	866	-0-	-2854 B	-0-	403 1	5 3	8 4	450 9	Y	409	408 0		10
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
06	3870 X	2647	-0-	-1223 B	-0-	653 1	1548 3	110 4	336 9	Y	305	305 0		2
07	2883 X	2622	-0-	-261 B	-0-	689 1	1628 3	74 4	231 9	Y	210	210 0		2
08	2883 X	2151	-0-	-732 B	-0-	1912 3	239 9	1912 3	239 9	Y	217	217 0		2
09	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	1200 1	1633 3	131 4	314 9	Y	285	284 0		3
10	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	1125 1	1337 3	98 4	185 9	Y	168	169 0		2
11	2640 X	1420	-0-	-1220 B	-0-	453 1	703 3	100 4	164 9	Y	149	149 0		2
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823														
06	2970 X	2783	-0-	-187 B	-0-	656 1	1603 3	31 4	493 9	Y	448	450 0		3
07	3503 X	3006	-0-	-497 B	-0-	711 1	1752 3	25 4	518 9	Y	471	471 0		3
08	3937 X	2312	-0-	-1625 B	-0-	1947 3	365 9	1211 1	2136 3	Y	332	333 0		2
09	3810 X	3698	-0-	-112 B	-0-	1211 1	2136 3	23 4	328 9	Y	298	298 0		2
10	3937 X	3147	-0-	-790 B	-0-	1127 1	1670 3	22 4	328 9	Y	298	297 0		3
11	2910 X	2453	-0-	-457 B	-0-	551 1	1591 3	22 4	289 9	Y	263	263 0		3
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362														
06	1337 X	1337	-0-	-0- B	-0-	778 1	94 3	36 4	429 9	Y	390	392 0		2
07	2790 X	1257	-0-	-1533 B	-0-	792 1	24 3	27 4	414 9	Y	376	376 0		2
08	2790 X	1272	-0-	-1518 B	-0-	929 3	343 9	1208 1	7 3	Y	312	312 0		2
09	2700 X	1547	-0-	-1153 B	-0-	1208 1	7 3	23 4	309 9	Y	281	281 0		2
10	1767 X	1491	-0-	-276 B	-0-	1172 1	23 4	296 9		Y	269	268 0		3
11	1350 X	989	-0-	-361 B	-0-	600 1	56 3	24 4	309 9	Y	281	281 0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC														
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	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
06	15930 X	4214	-0-	-11716 B	-0-	337 1	3111 3	219 4	547 9	Y	497	496 0		7
07	14291 X	3729	-0-	-10562 B	-0-	317 1	2799 3	137 4	476 9	Y	433	434 0		6
08	7874 X	2872	-0-	-5002 B	-0-	482 1	1659 3	168 4	563 9	Y	512	511 0		7
09	7320 X	4089	-0-	-3231 B	-0-	778 1	2579 3	204 4	528 9	Y	480	478 0		9
10	4929 X	4032	-0-	-897 B	-0-	809 1	2657 3	61 4	505 9	Y	459	460 0		8
11	4200 X	3848	-0-	-352 B	-0-	722 1	2734 3	85 4	307 9	Y	279	282 0		5
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC										RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016		
WELL #: 3H										TOTAL DEPTH 12436		PERF.12388 - 18124		
06	10350 X	6095	-0-	-4255 B	-0-	651 1	4803 3	11 4	630 9	Y	573	571 0		13
07	10602 X	8121	-0-	-2481 B	-0-	830 1	6587 3	13 4	691 9	Y	628	627 0		14
08	9920 X	7783	-0-	-2137 B	-0-	7260 3	523 9	1769 1	5211 3	Y	475	478 0		11
09	8460 X	7487	-0-	-973 B	-0-	19 4	488 9	1516 1	5737 3	Y	444	442 0		13
10	8312 X	8312	-0-	-0- B	-0-	17 4	1042 9	688 1	6267 3	Y	947	934 0		26
*11	7893 X	7893	-0-	-0- B	-0-	12 4	926 9				842	844 0		24
DAVILA UNIT AC										RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016		
WELL #: 4H										TOTAL DEPTH 12135		PERF.12635 - 19054		
06	11035 X	11035	-0-	-0- B	-0-	1245 1	8946 3	59 4	785 9	Y	714	717 0		4
07	12834 X	10970	-0-	-1864 B	-0-	1284 1	8862 3	45 4	779 9	Y	708	708 0		4
08	12834 X	9571	-0-	-3263 B	-0-	8888 3	683 9	2061 1	8920 3	Y	621	621 0		4
09	12420 X	11745	-0-	-675 B	-0-	39 4	725 9	1846 1	6441 3	Y	659	658 0		5
10	12710 X	8953	-0-	-3757 B	-0-	36 4	630 9	930 1	6703 3	Y	573	572 0		6
11	11040 X	8285	-0-	-2755 B	-0-	38 4	614 9				558	558 0		6
DAVILA UNIT AC										RRCID -> 281871		COMPL. DATE 12/22/2016		
WELL #: 25H										TOTAL DEPTH 12371		PERF.12294 - 18105		
06	10500 X	8104	-0-	-2396 B	-60942	530 1	6894 3	25 4	655 9	Y	595	598 0		3
07	10850 X	7821	-0-	-3029 B	-60942	557 1	6584 3	20 4	660 9	Y	600	599 0		4
08	8990 X	6737	-0-	-2253 B	-60942	6220 3	517 9	10340 X	10461	Y	470	471 0		3
09	8340 X	10461	-0-	-2121 B	-58821	1334 1	8372 3	25 4	730 9	Y	664	662 0		5
10	8370 X	7480	-0-	-890 B	-58821	929 1	6032 3	18 4	501 9	Y	455	455 0		5
11	8100 X	8269	-0-	169 B	-58652	390 1	7413 3	16 4	450 9	Y	409	409 0		5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 282001	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL	DEPTH 12360	PERF.12278	- 17972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10770 X	7786	-0-	-2984 B	-0-	454 1	6747 3	Y	512	520 0			3
07	11129 X	7825	-0-	-3304 B	-0-	22 4	563 9	Y	564	564 0			3
08	9672 X	6120	-0-	-3552 B	-0-	457 1	6732 3	Y	606	605 0			4
09	11668 X	11668	-0-	-0- B	-0-	16 4	620 9	Y	834	832 0			6
10	8680 X	8503	-0-	-177 B	-0-	5453 3	667 9	Y	771	769 0			8
*11	8780 X	8780	-0-	-0- B	-0-	1228 1	9500 3	Y	762	761 0			9
						23 4	917 9						
						904 1	6733 3	Y					
						18 4	848 9						
						413 1	7512 3	Y					
						17 4	838 9						
FRANKE UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID -> 282336	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL	DEPTH 12431	PERF.12832	- 15781	
06	5816 X	5816	-0-	-0- B	-0-	575 1	4856 3	Y	344	344 0			8
07	5915 X	5915	-0-	-0- B	-0-	7 4	378 9	Y	325	327 0			6
08	8587 X	8587	-0-	-0- B	-0-	625 1	4924 3	Y	752	742 0			16
09	6210 X	5408	-0-	-802 B	-0-	8 4	358 9	Y	492	496 0			12
10	6417 X	4102	-0-	-2315 B	-0-	7760 3	827 9	Y	153	161 0			4
11	6720 X	3806	-0-	-2914 B	-0-	1157 1	3701 3	Y	164	163 0			5
						9 4	541 9						
						963 1	2966 3	Y					
						5 4	168 9						
						559 1	3057 3	Y					
						10 4	180 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC				WELL #:		6H	RRCID -> 282382	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL	DEPTH 12017	PERF.12120	- 19332	
06	12270 X	9148	-0-	-3122 B	-0-	1093 1	6878 3	Y	906	906 0			6
07	12679 X	10294	-0-	-2385 B	-0-	180 4	997 9	Y	835	833 0			8
08	12679 X	4750	-0-	-7929 B	-0-	1189 1	8061 3	Y	279	284 0			3
09	9150 X	811	-0-	-8339 B	-0-	125 4	919 9	Y	176	177 0			2
10	10292 X	3081	-0-	-7211 B	-0-	4443 3	307 9	Y	353	351 0			4
11	9960 X	2113	-0-	-7847 B	-0-	550 1	6 3	Y	465	463 0			6
						61 4	194 9						
						1160 1	1432 3	Y					
						101 4	388 9						
						565 1	911 3	Y					
						125 4	512 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 282401	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL	DEPTH 12090	PERF.11828	- 19948	
06	36930 X	23484	-0-	-13446 B	-0-	1527 1	17737 3	Y	3614	3623 0			25
07	38161 X	32406	-0-	-5755 B	-0-	245 4	3975 9	Y	4381	4365 0			41
08	36394 X	29294	-0-	-7100 B	-0-	2079 1	25294 3	Y	3760	3764 0			37
09	38160 X	38160	-0-	-0- B	-0-	214 4	4819 9	Y	4274	4270 0			41
10	34257 X	34257	-0-	-0- B	-0-	25158 3	4136 9	Y	3546	3547 0			40
*11	33190 X	33190	-0-	-0- B	-0-	3749 1	29332 3	Y	4295	4275 0			60
						378 4	4701 9						
						3893 1	26146 3	Y					
						317 4	3901 9						
						1809 1	26289 3	Y					
						367 4	4725 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
M 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
06	8100 X	7954	-0-	-146 B	-0-	827 1	6034 3	9	1084 9	Y	985	977 0		23
07	8370 X	7756	-0-	-614 B	-0-	876 1	6106 3	12	762 9	Y	693	704 0		12
08	10669 X	10669	-0-	-0- B	-0-	9848 3	821 9	15	1129 9	Y	746	742 0		16
09	9390 X	8902	-0-	-488 B	-0-	1816 1	5942 3	15	1129 9	Y	1026	1016 0		26
10	9807 X	9807	-0-	-0- B	-0-	1986 1	6301 3	9	1511 9	Y	1374	1361 0		39
11	8340 X	8296	-0-	-44 B	-0-	829 1	5561 3	14	1892 9	Y	1720	1705 0		54
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
06	8430 X	3506	-0-	-4924 B	-0-	593 1	2288 3	3	622 9	Y	565	563 0		11
07	6975 X	3505	-0-	-3470 B	-0-	571 1	2325 3	5	604 9	Y	549	544 0		16
08	6076 X	3253	-0-	-2823 B	-0-	707 1	1920 3	4	622 9	Y	565	568 0		13
09	4620 X	3282	-0-	-1338 B	-0-	837 1	1614 3	4	827 9	Y	752	744 0		21
10	4942 X	4942	-0-	-0- B	-0-	891 1	2794 3	26	1231 9	Y	1119	1104 0		36
*11	4613 X	4613	-0-	-0- B	-0-	810 1	2361 3	16	1426 9	Y	1296	1300 0		32
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
06	4920 X	1381	-0-	-3539 B	-0-	851 1	8 3	9	513 9	Y	466	466 0		11
07	4185 X	3795	-0-	-390 B	-0-	1082 1	2237 3	14	462 9	Y	420	424 0		7
08	8928 X	4897	-0-	-4031 B	-0-	4128 3	769 9	15	336 9	Y	699	691 0		15
09	8640 X	4493	-0-	-4147 B	-0-	1978 1	2164 3	15	336 9	Y	305	312 0		8
10	8928 X	4931	-0-	-3997 B	-0-	1580 1	2771 3	7	573 9	Y	521	514 0		15
11	4050 X	3840	-0-	-210 B	-0-	754 1	2654 3	13	419 9	Y	381	384 0		12
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
06	7230 X	4575	-0-	-2655 B	-0-	1032 1	3029 3	49	465 9	Y	423	425 0		2
07	7006 X	4278	-0-	-2728 B	-0-	1593 1	2142 3	55	488 9	Y	444	443 0		3
08	6231 X	5373	-0-	-858 B	-0-	4957 3	416 9	40	391 9	Y	378	378 0		3
09	7671 X	7671	-0-	-0- B	-0-	2126 1	5114 3	38	398 9	Y	355	355 0		3
10	8417 X	8417	-0-	-0- B	-0-	1937 1	6044 3	34	409 9	Y	362	361 0		4
*11	8071 X	8071	-0-	-0- B	-0-	833 1	6795 3	34	409 9	Y	372	372 0		4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14670 X	9853	-0-	-4817 B	-0-	907 1	7222 3	Y	1175	1171	0			21
07	15159 X	9731	-0-	-5428 B	-0-	431 4	1293 9	Y	1153	1150	0			24
08	15159 X	8294	-0-	-6865 B	-0-	973 1	6972 3	Y	1056	1057	0			23
09	9840 X	8430	-0-	-1410 B	-0-	518 4	1268 9	Y	1367	1359	0			31
10	10168 X	7945	-0-	-2223 B	-0-	7132 3	1162 9	Y	948	950	0			29
11	9840 X	7443	-0-	-2397 B	-0-	1993 1	4733 3	Y	868	874	0			23
						200 4	1504 9							
						2184 1	4392 3							
						326 4	1043 9							
						942 1	5169 3							
						377 4	955 9							
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
MAY B UNIT AC														
WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890														
06	23190 X	20093	-0-	-3097 B	-164702	1125 1	17578 3	Y	1252	1249	0			29
07	23436 X	22091	-0-	-1345 B	-164702	13 4	1377 9	Y	1234	1242	0			21
08	21917 X	27842	-0-	5925 B	-158777	1258 1	19459 3	Y	1164	1160	0			25
09	21060 X	16927	-0-	-4133 B	-158777	17 4	1357 9	Y	1028	1027	0			26
10	22103 X	18259	-0-	-3844 B	-158777	26562 3	1280 9	Y	948	947	0			27
11	21390 X	21922	-0-	532 B	-158245	2523 1	13252 3	Y	936	934	0			29
						21 4	1131 9							
						2703 1	14499 3							
						14 4	1043 9							
						1198 1	19671 3							
						23 4	1030 9							
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
06	42660 X	37573	-0-	-5087 B	-0-	2274 1	32944 3	Y	2042	2049	0			12
07	44082 X	38066	-0-	-6016 B	-0-	109 4	2246 9	Y	1863	1864	0			11
08	38533 X	36296	-0-	-2237 B	-0-	2400 1	33532 3	Y	1772	1771	0			12
09	44648 X	44648	-0-	-0- B	-0-	85 4	2049 9	Y	1914	1908	0			18
10	38812 X	34326	-0-	-4486 B	-0-	34347 3	1949 9	Y	1724	1722	0			20
11	37560 X	33404	-0-	-4156 B	-0-	3769 1	38406 3	Y	1712	1708	0			24
						368 4	2105 9							
						3461 1	28693 3							
						276 4	1896 9							
						1668 1	29522 3							
						331 4	1883 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	87780 X	73338	-0-	-14442 B	-0-	267 1	60329 3	16 4	12726 9	Y	11569	11566 0		234
07	90706 X	65593	-0-	-25113 B	-0-	210 1	53897 3	27 4	11459 9	Y	10417	10349 0		302
08	86955 X	56989	-0-	-29966 B	-0-	239 1	46980 3	15 4	9755 9	Y	8868	8968 0		202
09	84150 X	43238	-0-	-40912 B	-0-	794 1	35011 3	9 4	7424 9	Y	6749	6760 0		191
10	86955 X	50717	-0-	-36238 B	-0-	2251 1	39665 3	65 4	8736 9	Y	7942	7877 0		256
11	73350 X	55485	-0-	-17865 B	-0-	2836 1	42753 3	56 4	9840 9	Y	8945	8983 0		218
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
06	33480 X	17471	-0-	-16009 B	-0-	1341 1	12725 3	24 4	3381 9	Y	3074	3066 0		71
07	20057 X	18994	-0-	-1063 B	-0-	1369 1	14252 3	22 4	3351 9	Y	3046	3050 0		67
08	20057 X	17595	-0-	-2462 B	-0-	14590 3	3005 9	2994 1	11431 3	Y	2732	2736 0		63
09	19410 X	17016	-0-	-2394 B	-0-	32 4	2559 9	2428 1	12064 3	Y	2326	2321 0		68
10	19685 X	17294	-0-	-2391 B	-0-	28 4	2774 9	1260 1	13214 3	Y	2522	2521 0		69
11	18390 X	17076	-0-	-1314 B	-0-	22 4	2580 9				2345	2348 0		66
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
06	23460 X	19063	-0-	-4397 B	-0-	1154 1	16149 3	13 4	1747 9	Y	1588	1585 0		36
07	22506 X	19345	-0-	-3161 B	-0-	1223 1	16448 3	17 4	1657 9	Y	1506	1516 0		26
08	25847 X	25847	-0-	-0- B	-0-	24249 3	1598 9	2330 1	12834 3	Y	1453	1447 0		32
09	19560 X	16639	-0-	-2921 B	-0-	19 4	1456 9	2360 1	14115 3	Y	1324	1323 0		33
10	20212 X	18050	-0-	-2162 B	-0-	12 4	1563 9	1042 1	14341 3	Y	1421	1413 0		41
11	19920 X	16798	-0-	-3122 B	-0-	20 4	1395 9				1268	1269 0		40
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
06	38430 X	31756	-0-	-6674 B	-0-	1654 1	26983 3	79 4	3040 9	Y	2764	2780 0		16
07	39711 X	24654	-0-	-15057 B	-0-	1822 1	21390 3	64 4	1378 9	Y	1253	1261 0		8
08	28937 X	28937	-0-	-0- B	-0-	26856 3	2081 9	31845 1	26709 3	Y	1892	1887 0		13
09	31845 X	31845	-0-	-0- B	-0-	63 4	1747 9	2819 1	18930 3	Y	1588	1590 0		11
10	23323 X	23323	-0-	-0- B	-0-	55 4	1519 9				1381	1377 0		15
*11	24479 X	24479	-0-	-0- B	-0-	1560 1	21302 3	63 4	1554 9	Y	1413	1412 0		16

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MAY B UNIT AC				WELL #: 22H		RRCID -> 284871		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12256		PERF.12710 - 20868			
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	
06	31980 X	24900	-0-	-7080 B	-0-	1344 16 4	21667 1873 9	3	Y	1703	1700	0		39	
07	31124 X	25346	-0-	-5778 B	-0-	1422 20 4	22111 1793 9	3	Y	1630	1641	0		28	
08	34447 X	34447	-0-	-0- B	-0-	32713 20 4	1734 1793 9	3	Y	1576	1570	0		34	
09	25920 X	21919	-0-	-4001 B	-0-	2729 23 4	17547 1620 9	3	Y	1473	1470	0		37	
10	26071 X	23732	-0-	-2339 B	-0-	2758 15 4	19309 1650 9	3	Y	1500	1494	0		43	
11	26460 X	22318	-0-	-4142 B	-0-	1219 24 4	19586 1489 9	3	Y	1354	1354	0		43	
HOLLMAN UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 285018		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12429		PERF.12495 - 15862			
06	13020 X	-0-	-0-	-13020 B	-0-				Y	-0-	5	0		-0-	
07	12586 X	10121	-0-	-2465 B	-0-	975 34 4	8731 381 9	3	Y	346	344	0		2	
08	12338 X	10302	-0-	-2036 B	-0-	9349 34 4	953 752 9	3	Y	866	862	0		6	
09	12334 X	12334	-0-	-0- B	-0-	1801 34 4	9747 752 9	3	Y	684	685	0		5	
10	10106 X	8991	-0-	-1115 B	-0-	1788 35 4	6490 678 9	3	Y	616	614	0		7	
11	9960 X	7736	-0-	-2224 B	-0-	904 37 4	6213 582 9	3	Y	529	530	0		6	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12485 - 18201			
06	40650 X	23996	-0-	-16654 B	-0-	921 11 4	20839 2225 9	3	Y	2023	2021	0		46	
07	36921 X	22608	-0-	-14313 B	-0-	909 13 4	19700 1986 9	3	Y	1805	1820	0		31	
08	32860 X	28678	-0-	-4182 B	-0-	26812 14 4	1866 1752 9	3	Y	1696	1690	0		37	
09	28710 X	17980	-0-	-10730 B	-0-	1602 14 4	14612 1752 9	3	Y	1593	1590	0		40	
10	26939 X	17117	-0-	-9822 B	-0-	1442 9 4	14235 1431 9	3	Y	1301	1304	0		37	
11	24000 X	17818	-0-	-6182 B	-0-	816 16 4	15321 1665 9	3	Y	1514	1503	0		48	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #: 8H		RRCID -> 285263		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12486		PERF.12631 - 18431			
06	39870 X	23208	-0-	-16662 B	-0-	876 10 4	19774 2548 9	3	Y	2316	2312	0		53	
07	36673 X	21961	-0-	-14712 B	-0-	868 12 4	18763 2318 9	3	Y	2107	2124	0		36	
08	32736 X	27862	-0-	-4874 B	-0-	25711 13 4	2151 1884 9	3	Y	1955	1948	0		43	
09	27780 X	16536	-0-	-11244 B	-0-	1522 13 4	13117 14856 9	3	Y	1713	1713	0		43	
10	26195 X	18209	-0-	-7986 B	-0-	1508 9 4	14856 1836 9	3	Y	1669	1664	0		48	
11	23220 X	22104	-0-	-1116 B	-0-	862 18 4	19383 1841 9	3	Y	1674	1669	0		53	
FIVE STAR UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285529		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT AC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 300 525398 2H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 285883	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
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	
06		18180 X	12658	-0-	-5522 B	-0-	1087 1 19 4	8903 3 2649 9	Y		2408	2404 0		55	
07		18259 X	13797	-0-	-4462 B	-0-	1093 1 17 4	10144 3 2543 9	Y		2312	2317 0		50	
08		16647 X	12470	-0-	-4177 B	-0-	9800 3	2670 9	Y		2427	2421 0		56	
09		15750 X	12767	-0-	-2983 B	-0-	2355 1 25 4	7723 3 2664 9	Y		2422	2408 0		70	
10		15190 X	12506	-0-	-2684 B	-0-	1924 1 22 4	7869 3 2691 9	Y		2446	2449 0		67	
11		13350 X	10817	-0-	-2533 B	-0-	962 1 17 4	7672 3 2166 9	Y		1969	1981 0		55	
FOSTER UNIT AC				WELL #:	5H	RRCID -> 285916	COMPL. DATE 09/07/2019	TOTAL	DEPTH 12490	PERF.13290 - 18397					
06		44100 X	6547	-0-	-37553 B	-0-	719 1 8 4	4856 3 964 9	Y		876	881 0		20	
07		41354 X	6652	-0-	-34702 B	-0-	758 1 10 4	4952 3 932 9	Y		847	852 0		15	
08		8840 X	8840	-0-	-0- B	-0-	7851 3	989 9	Y		899	894 0		20	
09		10839 X	10839	-0-	-0- B	-0-	1698 1 14 4	7757 3 1370 9	Y		1245	1234 0		31	
10		12536 X	12536	-0-	-0- B	-0-	1832 1 9 4	9299 3 1396 9	Y		1269	1264 0		36	
*11		11640 X	11640	-0-	-0- B	-0-	805 1 15 4	9461 3 1359 9	Y		1235	1232 0		39	
EASLEY UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID -> 286206	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL	DEPTH 12542	PERF.12525 - 17831					
06		43290 X	26139	-0-	-17151 B	-0-	1624 1 78 4	23121 3 1316 9	Y		1196	1202 0		7	
07		37789 X	24830	-0-	-12959 B	-0-	1612 1 57 4	21958 3 1203 9	Y		1094	1094 0		7	
08		37789 X	28536	-0-	-9253 B	-0-	27425 3	1111 9	Y		1010	1010 0		7	
09		33840 X	30136	-0-	-3704 B	-0-	2891 1 55 4	26048 3 1142 9	Y		1038	1038 0		7	
10		29946 X	21497	-0-	-8449 B	-0-	2639 1 51 4	17687 3 1120 9	Y		1018	1014 0		11	
11		27630 X	21314	-0-	-6316 B	-0-	1275 1 52 4	18957 3 1030 9	Y		936	936 0		11	
BARBOZA UNIT AC				WELL #:	14H	RRCID -> 286665	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 12526	PERF.12713 - 16425					
06		5490 X	6198	-0-	708 B	-177679	971 1 4 4	4266 3 957 9	Y		870	868 0		18	
07		5673 X	5851	-0-	178 B	-177501	849 1 8 4	4093 3 901 9	Y		819	813 0		24	
08		6882 X	6008	-0-	-874 B	-177501	861 1 5 4	4222 3 920 9	Y		836	841 0		19	
09		6660 X	5571	-0-	-1089 B	-177501	792 1 4 4	3833 3 942 9	Y		856	851 0		24	
10		6882 X	5576	-0-	-1306 B	-177501	766 1 22 4	3745 3 1043 9	Y		948	941 0		31	
11		6210 X	4278	-0-	-1932 B	-177501	681 1 13 4	2789 3 795 9	Y		723	736 0		18	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
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
06	45810 X	29694	-0-	-16116 B	-0-	1125 1	25342 3	13 4	3214 9	Y	2922	2917 0		67
07	44733 X	28467	-0-	-16266 B	-0-	1131 1	24315 3	16 4	3805 9	Y	2732	2752 0		47
08	37145 X	37145	-0-	-0- B	-0-	34292 3	2853 9	16 4	3805 9	Y	2594	2584 0		57
09	35370 X	22778	-0-	-12592 B	-0-	2021 1	18185 3	18 4	2554 9	Y	2322	2321 0		58
10	33418 X	23922	-0-	-9496 B	-0-	1988 1	19423 3	12 4	2499 9	Y	2272	2265 0		65
11	29700 X	21637	-0-	-8063 B	-0-	835 1	18674 3	17 4	2111 9	Y	1919	1924 0		60
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603														
06	0 W	5125	-0-	5125 B	540812	782 1	3132 3	382 4	829 9	Y	754	752 0		14
07	0 W	5755	-0-	5755 B	546567	896 1	3570 3	487 4	802 9	Y	729	728 0		15
08	0 W	4977	-0-	4977 B	551544	4265 3	712 9	487 4	802 9	Y	647	648 0		14
09	0 W	4879	-0-	4879 B	556423	1730 1	2345 3	176 4	628 9	Y	571	572 0		13
10	0 W	5118	-0-	5118 B	561541	1888 1	2299 3	285 4	646 9	Y	587	582 0		18
11	0 W	3965	-0-	3965 B	565506	763 1	2280 3	311 4	611 9	Y	555	558 0		15
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023														
06	0 W	4580	-0-	4580 B	-69644	638 1	3120 3	310 4	512 9	Y	465	465 0		8
07	0 W	3741	-0-	3741 B	-65903	609 1	2290 3	332 4	510 9	Y	464	462 0		10
08	0 W	3415	-0-	3415 B	-62488	2984 3	431 9	1317 1	1555 3	Y	392	393 0		9
09	0 W	3437	-0-	3437 B	-59051	1317 1	1555 3	134 4	431 9	Y	392	392 0		9
10	0 W	3745	-0-	3745 B	-55306	1414 1	1703 3	213 4	415 9	Y	377	375 0		11
11	0 W	3057	-0-	3057 B	-52249	574 1	1829 3	234 4	420 9	Y	382	383 0		10
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638														
06	0 W	2863	-0-	2863 B	654549	594 1	1580 3	293 4	396 9	Y	360	360 0		7
07	0 W	3027	-0-	3027 B	657576	621 1	1648 3	341 4	417 9	Y	379	378 0		8
08	0 W	3394	-0-	3394 B	660970	2967 3	427 9	1347 1	1057 3	Y	388	387 0		9
09	0 W	2925	-0-	2925 B	663895	1347 1	1057 3	138 4	383 9	Y	348	349 0		8
10	0 W	4316	-0-	4316 B	668211	1566 1	2093 3	236 4	421 9	Y	383	379 0		12
11	0 W	2785	-0-	2785 B	670996	604 1	1524 3	247 4	410 9	Y	373	375 0		10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968														
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
06	0 W	685	-0-	685 B	254356	398 1	68 3	68 3	Y	137	138 0			1
07	0 W	1171	-0-	1171 B	255527	708 1	179 3	151 9	Y	188	187 0			2
08	0 W	1268	-0-	1268 B	256795	1060 3	208 9	207 9	Y	189	189 0			2
09	0 W	1737	-0-	1737 B	258532	992 1	434 3	207 9	Y	183	183 0			2
10	0 W	1442	-0-	1442 B	259974	893 1	239 3	201 9	Y	210	210 0			2
11	0 W	1036	-0-	1036 B	261010	372 1	317 3	79 4	Y	241	240 0			3
						82 4	265 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														
WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898														
06	0 W	5855	-0-	5855 B	822877	669 1	3925 3	436 4	Y	750	747 0			10
07	0 W	6026	-0-	6026 B	828903	727 1	3556 3	314 4	Y	1299	1291 0			18
08	0 W	6179	-0-	6179 B	835082	710 1	4002 3	248 4	Y	1108	1112 0			14
09	0 W	4652	-0-	4652 B	839734	465 1	2814 3	122 4	Y	1137	1129 0			22
10	0 W	4482	-0-	4482 B	844216	495 1	2486 3	38 4	Y	1330	1328 0			24
11	0 W	4602	-0-	4602 B	848818	454 1	2570 3	54 4	Y	1385	1382 0			27
							1524 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC														
WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004														
06	0 W	33445	-0-	33445 B	276289	1597 1	25848 3	1040 4	Y	4509	4524 0			61
07	0 W	30534	-0-	30534 B	306823	1358 1	23535 3	586 4	Y	4595	4591 0			65
08	0 W	28081	-0-	28081 B	334904	1258 1	22559 3	439 4	Y	3477	3497 0			45
09	0 W	25806	-0-	25806 B	360710	1282 1	20634 3	336 4	Y	3231	3213 0			63
10	0 W	23581	-0-	23581 B	384291	1195 1	18331 3	91 4	Y	3604	3601 0			66
11	0 W	21987	-0-	21987 B	406278	1069 1	17255 3	126 4	Y	3215	3218 0			63
							3537 9							
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865														
06	0 W	121381	-0-	121381 B	309530	371 1	100214 3	51 4	Y	18859	18817 0			432
07	0 W	107925	-0-	107925 B	417455	455 1	89235 3	57 4	Y	16525	16672 0			285
08	0 W	96940	-0-	96940 B	514395	81038 3	15902 9	948 1	Y	14456	14425 0			316
09	0 W	71593	-0-	71593 B	585988	948 1	57029 3	53 4	Y	12330	12338 0			308
10	0 W	72102	-0-	72102 B	658090	1077 1	58230 3	34 4	Y	11601	11576 0			333
11	0 W	65289	-0-	65289 B	723379	523 1	54211 3	48 4	Y	9552	9585 0			300
							10507 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	26280 X	12067	-0-	-14213 B	-0-	775 1	9389 3	Y	1271	1265 0	17
						505 4	1398 9				
07	27156 X	6575	-0-	-20581 B	-0-	600 1	4697 3	Y	926	930 0	13
						259 4	1019 9				
08	6570 X	6570	-0-	-0- B	-0-	583 1	4553 3	Y	1119	1118 0	14
						203 4	1231 9				
09	12060 X	5352	-0-	-6708 B	-0-	474 1	3705 3	Y	954	950 0	18
						124 4	1049 9				
10	12462 X	7808	-0-	-4654 B	-0-	580 1	5748 3	Y	1305	1299 0	24
						44 4	1436 9				
11	12060 X	5156	-0-	-6904 B	-0-	455 1	3612 3	Y	941	947 0	18
						54 4	1035 9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625											
06	47790 X	3147	-0-	-44643 B	-0-	157 1	2566 3	Y	293	297 0	4
						102 4	322 9				
07	49383 X	7616	-0-	-41767 B	-0-	416 1	6196 3	Y	750	743 0	11
						179 4	825 9				
08	22588 X	22588	-0-	-0- B	-0-	950 1	20197 3	Y	1009	1007 0	13
						331 4	1110 9				
09	11250 X	7094	-0-	-4156 B	-0-	331 1	5872 3	Y	731	730 0	14
						87 4	804 9				
10	7626 X	5580	-0-	-2046 B	-0-	262 1	4692 3	Y	551	555 0	10
						20 4	606 9				
11	21870 X	7586	-0-	-14284 B	-0-	342 1	6367 3	Y	761	756 0	15
						40 4	837 9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734											
06	52020 X	584	-0-	-51436 B	-0-	50 1	411 3	Y	82	85 0	1
						33 4	90 9				
07	53754 X	1824	-0-	-51930 B	-0-	192 1	1178 3	Y	337	333 0	5
						83 4	371 9				
08	926 X	926	-0-	-0- B	-0-	101 1	531 3	Y	235	237 0	3
						35 4	259 9				
09	2430 X	1682	-0-	-748 B	-0-	172 1	1068 3	Y	361	357 0	7
						45 4	397 9				
10	2418 X	2169	-0-	-249 B	-0-	182 1	1514 3	Y	417	416 0	8
						14 4	459 9				
*11	1855 X	1855	-0-	-0- B	-0-	166 1	1249 3	Y	382	383 0	7
						20 4	420 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 289285														
COMPL. DATE 06/01/2015														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	0 W	3771	-0-	3771 B	848597	551 1	1934 3	Y	1156	1154	0			17
01	0 W	3739	-0-	3739 B	852336	14 4	1272 9							
02	0 W	3837	-0-	3837 B	856173	578 1	1814 3	Y	1216	1214	0			19
03	0 W	4336	-0-	4336 B	860509	9 4	1338 9							
04	0 W	6323	-0-	6323 B	866832	540 1	1662 3	Y	1470	1464	0			25
05	0 W	12277	-0-	12277 B	879109	18 4	1617 9							
06	0 W	2165	-0-	2165 B	881274	586 1	2417 3	Y	1200	1193	0			32
07	0 W	2248	-0-	2248 B	883522	13 4	1320 9							
08 14B2 EXT		1808	-0-	1808 B	885330	800 1	4180 3	Y	1195	1192	0			35
09 14B2 EXT		2111	-0-	2111 B	887441	28 4	1315 9							
10 14B2 EXT		2194	-0-	2194 B	889635	637 1	9939 3	Y	1540	1547	0			28
11 14B2 EXT		1534	-0-	1534 B	891169	7 4	1694 9							
						431 1	66 3	Y	1512	1505	0			35
						5 4	1663 9							
						547 1	129 3	Y	1423	1433	0			25
						7 4	1565 9							
						540 3	1268 9	Y	1153	1153	0			25
						1016 1	11 3	Y	978	979	0			24
						8 4	1076 9							
						1064 1	9 3	Y	1015	1010	0			29
						4 4	1117 9							
						477 1	11 3	Y	944	943	0			30
						8 4	1038 9							
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 289302														
COMPL. DATE 04/10/2015														
TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254														
*12	0 W	1677	-0-	1677 B	753268	338 1	557 3	Y	506	507	0			1
01	0 W	1235	-0-	1235 B	754503	225 4	557 9							
02	0 W	3947	-0-	3947 B	758450	377 1	5 3	Y	645	641	0			5
03	0 W	5029	-0-	5029 B	763479	143 4	710 9							
04	0 W	2552	-0-	2552 B	766031	301 1	2953 3	Y	491	493	0			3
05	0 W	3029	-0-	3029 B	769060	153 4	540 9							
06	0 W	6238	-0-	6238 B	775298	343 1	3997 3	Y	508	509	0			2
07	0 W	6050	-0-	6050 B	781348	130 4	559 9							
08	0 W	5247	-0-	5247 B	786595	297 1	1938 3	Y	228	228	0			2
09	0 W	4519	-0-	4519 B	791114	66 4	251 9							
10	0 W	4742	-0-	4742 B	795856	344 1	2112 3	Y	466	465	0			3
11	0 W	3063	-0-	3063 B	798919	60 4	513 9							
						349 1	5118 3	Y	647	645	0			5
						59 4	712 9							
						336 1	4991 3	Y	593	595	0			3
						71 4	652 9							
						4721 3	526 9	Y	478	478	0			3
						591 1	3389 3	Y	451	450	0			4
						43 4	496 9							
						581 1	3647 3	Y	425	424	0			5
						46 4	468 9							
						292 1	2514 3	Y	214	217	0			2
						22 4	235 9							
CULBERSON-PATTESON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289303														
COMPL. DATE 04/05/2015														
TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491														
06	18090 X	1856	-0-	-16234 B	-0-	705 1	841 3	Y	271	272	0			6
07	18693 X	2491	-0-	-16202 B	-0-	12 4	298 9							
08	2353 X	2353	-0-	-0- B	-0-	742 1	1451 3	Y	262	262	0			6
09	2370 X	2144	-0-	-226 B	-0-	10 4	288 9							
10	2480 X	2093	-0-	-387 B	-0-	2181 3	172 9	Y	156	158	0			4
11	2400 X	2086	-0-	-314 B	-0-	665 1	1383 3	Y	81	83	0			2
						7 4	89 9							
						623 1	1379 3	Y	76	76	0			2
						7 4	84 9							
						361 1	1622 3	Y	88	88	0			2
						6 4	97 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	663 1	1037 3	1037 3	Y	409	409 0			9
07	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	625 1	1308 3	1308 3	Y	566	563 0			12
08	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	1837 3	504 9	504 9	Y	458	459 0			11
09	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	1517 1	935 3	935 3	Y	468	465 0			14
10	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	1344 1	1324 3	1324 3	Y	474	475 0			13
*11	3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	599 1	2627 3	2627 3	Y	563	560 0			16
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422														
*12	0 W	6416	-0-	6416 B	156125	584 1	4403 3	4403 3	Y	897	910 0			6
01	0 W	7799	-0-	7799 B	163924	685 1	5528 3	5528 3	Y	1137	1133 0			10
02	0 W	8641	-0-	8641 B	172565	802 1	6505 3	6505 3	Y	1053	1048 0			15
03	0 W	6496	-0-	6496 B	179061	576 1	4217 3	4217 3	Y	1241	1235 0			21
04	0 W	9693	-0-	9693 B	188754	782 1	6546 3	6546 3	Y	1869	1851 0			39
05	0 W	5679	-0-	5679 B	194433	650 1	2997 3	2997 3	Y	1458	1472 0			25
06	0 W	5990	-0-	5990 B	200423	620 1	3741 3	3741 3	Y	1209	1212 0			22
07	0 W	3832	-0-	3832 B	204255	422 1	2204 3	2204 3	Y	890	893 0			19
08	0 W	5843	-0-	5843 B	210098	4543 3	1300 9	1300 9	Y	1182	1175 0			26
09	0 W	4878	-0-	4878 B	214976	1401 1	2238 3	2238 3	Y	997	1000 0			23
10	0 W	4440	-0-	4440 B	219416	1277 1	2002 3	2002 3	Y	881	877 0			27
11	0 W	1575	-0-	1575 B	220991	433 1	8 3	8 3	Y	867	871 0			23
REYNOLDS UNIT 1 AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
06	0 W	2650	-0-	2650 B	103849	436 1	1706 3	1706 3	Y	454	454 0			246
07	0 W	2311	-0-	2311 B	106160	368 1	1548 3	1548 3	Y	337	500 0			83
08	0 W	2796	-0-	2796 B	108956	392 1	1812 3	1812 3	Y	534	513 0			104
09	0 W	2749	-0-	2749 B	111705	512 1	1408 3	1408 3	Y	739	751 0			92
10	0 W	1823	-0-	1823 B	113528	432 1	839 3	839 3	Y	470	472 0			90
11	0 W	2500	-0-	2500 B	116028	676 1	1398 3	1398 3	Y	373	403 0			60

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) OVINTIV USA INC. KOTARA-RIDLEY UNIT				//CONT.//	86950 300 628658	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	9000 X	7384	-0-	-1616 B	-0-			740	1	5029	3	Y	1303	1245	0			58	
07	9300 X	1305	-0-	-7995 B	-0-			182	4	1433	9								
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			112	1	680	3	Y	454	491	0			21	
09	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-			14	4	499	9								
10	1576 X	1576	-0-	-0- B	-0-			176	1	1283	3	Y	385	388	0			18	
11	7380 X	3879	-0-	-3501 B	-0-			31	4	903	9		821	782	0			57	
								12	1	102	3	Y	1327	1311	0			73	
								2	4	1460	9								
								262	1	2371	3	Y	1110	1119	0			64	
								25	4	1221	9								
JULIE				WELL #:	3H	RRCID ->	285643	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	9256	PERF.	8506	-	8715			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	24H	RRCID ->	286189	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12218	PERF.	12538	-	17073			
06	9330 X	5076	-0-	-4254 B	-0-			468	1	3176	3	Y	1198	1250	0			54	
07	9641 X	2394	-0-	-7247 B	-0-			114	4	1318	9								
08	11904 X	10331	-0-	-1573 B	-0-			98	1	590	3	Y	1540	1522	0			72	
09	11520 X	10144	-0-	-1376 B	-0-			12	4	1694	9								
10	11904 X	10194	-0-	-1710 B	-0-			1065	1	7412	3	Y	1600	1598	0			74	
11	9990 X	6738	-0-	-3252 B	-0-			94	4	1760	9								
								1005	1	7320	3	Y	1492	1463	0			103	
								178	4	1641	9								
								905	1	7604	3	Y	1413	1439	0			77	
								131	4	1554	9								
								570	1	5169	3	Y	858	885	0			50	
								55	4	944	9								
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	23H	RRCID ->	286216	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL	DEPTH	12226	PERF.	12464	-	17282			
06	10320 X	8493	-0-	-1827 B	-0-			873	1	5925	3	Y	1346	1405	0			60	
07	10664 X	9648	-0-	-1016 B	-0-			214	4	1481	9								
08	9488 X	9488	-0-	-0- B	-0-			1069	1	6486	3	Y	1780	1757	0			83	
09	9690 X	9690	-0-	-0- B	-0-			135	4	1958	9								
10	9362 X	9362	-0-	-0- B	-0-			942	1	6554	3	Y	1735	1738	0			80	
11	7230 X	6090	-0-	-1140 B	-0-			83	4	1909	9								
								935	1	6817	3	Y	1611	1579	0			112	
								166	4	1772	9								
								806	1	6770	3	Y	1518	1547	0			83	
								116	4	1670	9								
								474	1	4302	3	Y	1153	1169	0			67	
								46	4	1268	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
OVINTIV USA INC.															//CONT.// 628658																													
LOVE UNIT															WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427																													
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																							
06	16620	X	9197	-0-		-7423	B	-0-			2030	1	5723	3	Y	1302	1318	0			55																							
											12	4	1432	9																														
07	11997	X	8578	-0-		-3419	B	-0-			1957	1	4907	3	Y	1539	1524	0			70																							
											21	4	1693	9																														
08	11997	X	8642	-0-		-3355	B	-0-			2027	1	5084	3	Y	1373	1374	0			69																							
											21	4	1510	9																														
09	10020	X	7608	-0-		-2412	B	-0-			1771	1	4388	3	Y	1289	1275	0			83																							
											31	4	1418	9																														
10	10354	X	10300	-0-		-54	B	-0-			2395	1	5772	3	Y	1924	1901	0			106																							
											17	4	2116	9																														
*11	9716	X	9716	-0-		-0-	B	-0-			2327	1	5484	3	Y	1700	1715	0			91																							
											35	4	1870	9																														

BBG MIXON UNIT															WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
11	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																													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
11	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																													
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
11	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																													
06	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
07	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
10	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
11	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							

KOTARA-RIDLEY UNIT															WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388																													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO	RPT					-0-																							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
OVINTIV USA INC.				//CONT.//	628658												
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	28H	RRCID ->	288797	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12756	PERF.12816	-	19230		
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
06	SWR 10	39106	-0-	39106 B	369813	2452	1	30806	3	N	4081	3926	1				188
07	SWR 10	47043	-0-	47043 B	416856	1359	4	4489	9	N	5128	5194	1				122
08	SWR 10	41607	-0-	41607 B	458463	3489	1	37718	3	N	4827	4656	1				293
09	SWR 10	5149	-0-	5149 B	463612	195	4	5641	9	N	667	943	1				17
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	463612	3428	1	32730	3	Y	NO RPT						17
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	463612	139	4	5310	9	Y	NO RPT						17
				WELL #:	11H	RRCID ->	288929	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12825	-	18743		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
				WELL #:	10H	RRCID ->	288975	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12965	-	18318		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
				WELL #:	26H	RRCID ->	289069	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.12666	-	18109		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
				WELL #:	9H	RRCID ->	289145	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.12672	-	18224		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
				WELL #:	17H	RRCID ->	289261	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	12449	PERF.12394	-	16672		
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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
OVINTIV USA INC.		//CONT.//		628658													
WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		18H		RRCID -> 290124		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121							
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
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462															
KENRUBYLIE		WELL #:		A 8H		RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291							
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-163774					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-163774					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-163774					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-163774					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1	-0-	1 B	-163773	1 3				Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0 B	-163773					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H		RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 6H		RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
NELLER GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-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															
06	20070 X	16989	-0-	-3081 B	-0-	628 1	12410 3	29 4	3922 9	Y	3565	3143 0			1209
07	20336 X	14740	-0-	-5596 B	-0-	525 1	10105 3	14 4	4096 9	Y	3724	3420 0			1513
08	DLQ G-10	13981	-0-	13981 B	13981	502 1	9496 3	17 4	3966 9	Y	3605	3691 0			1427
09	DLQ G-10	13834	-0-	13834 B	27815	563 1	9017 3	19 4	4235 9	Y	3850	3732 0			1545
10	DLQ G-10	14243	-0-	14243 B	42058	645 1	9412 3	20 4	4166 9	Y	3787	3915 0			1417
11	DLQ G-10	12861	-0-	12861 B	54919	610 1	8590 3	18 4	3643 9	Y	3312	3758 0			971
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281															
06	35700 X	21401	-0-	-14299 B	-0-	1283 1	18667 3	1451 9		Y	1319	1221 0			447
07	29543 X	19368	-0-	-10175 B	-0-	1139 1	16467 3	1762 9		Y	1602	1398 0			651
08	DLQ G-10	19529	-0-	19529 B	19529	1290 1	16846 3	1393 9		Y	1266	1416 0			501
09	DLQ G-10	17999	-0-	17999 B	37528	1274 1	15500 3	1225 9		Y	1114	1168 0			447
10	0 W	17729	-0-	17729 B	55257	1290 1	15163 3	1276 9		Y	1160	1173 0			434
11	0 W	17674	-0-	17674 B	72931	1301 1	15090 3	1283 9		Y	1166	1258 0			342

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	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														
06	55410 X	38091	-0-	-17319 B	-0-	1631	1	32950 3	Y	3125	2801 0	1060		
						72	4	3438 9						
07	42408 X	37446	-0-	-4962 B	-0-	1726	1	32368 3	Y	2994	2838 0	1216		
						59	4	3293 9						
08	DLQ G-10	35754	-0-	35754 B	35754	1743	1	30707 3	Y	2948	2997 0	1167		
						61	4	3243 9						
09	DLQ G-10	33202	-0-	33202 B	68956	1682	1	28441 3	Y	2752	2814 0	1105		
						52	4	3027 9						
10	DLQ G-10	33282	-0-	33282 B	102238	1761	1	28451 3	Y	2747	2824 0	1028		
						48	4	3022 9						
11	DLQ G-10	30791	-0-	30791 B	133029	1637	1	26389 3	Y	2472	2775 0	725		
						46	4	2719 9						
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	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														
06	30330 X	26647	-0-	-3683 B	-0-	1131	1	22860 3	Y	2369	2107 0	804		
						50	4	2606 9						
07	28489 X	26206	-0-	-2283 B	-0-	1198	1	22466 3	Y	2274	2154 0	924		
						41	4	2501 9						
08	DLQ G-10	24952	-0-	24952 B	24952	1205	1	21226 3	Y	2254	2286 0	892		
						42	4	2479 9						
09	DLQ G-10	23150	-0-	23150 B	48102	1161	1	19623 3	Y	2118	2160 0	850		
						36	4	2330 9						
10	DLQ G-10	23016	-0-	23016 B	71118	1217	1	19509 3	Y	2051	2133 0	768		
						34	4	2256 9						
11	DLQ G-10	21720	-0-	21720 B	92838	1144	1	18433 3	Y	1919	2124 0	563		
						32	4	2111 9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
06	69210 X	41467	-0-	-27743 B	-0-	2592	1	37717 3	Y	1053	969 0	357		
						1158	9							
07	64759 X	39096	-0-	-25663 B	-0-	2456	1	35510 3	Y	1027	967 0	417		
						1130	9							
08	DLQ G-10	36135	-0-	36135 B	36135	2494	1	32584 3	Y	961	998 0	380		
						1057	9							
09	DLQ G-10	32242	-0-	32242 B	68377	2381	1	28957 3	Y	822	872 0	330		
						904	9							
10	DLQ G-10	31288	-0-	31288 B	99665	2379	1	27966 3	Y	857	866 0	321		
						943	9							
11	DLQ G-10	28450	-0-	28450 B	128115	2189	1	25396 3	Y	786	876 0	231		
						865	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287664		COMPL. DATE 05/08/2019		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13602		- 20653						
M 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 288101		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13790		- 21859						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	30600 X	21243	-0-	-9357	B	-0-	771	1	17080	3	Y	3084	2731	0				1046
							3392	9										
07	24521 X	19965	-0-	-4556	B	-0-	773	1	15824	3	Y	3062	2864	0				1244
							3368	9										
08	DLQ G-10	18618	-0-	18618	B	18618	872	1	14779	3	Y	2689	2869	0				1064
							9	4	2958	9								
09	DLQ G-10	17369	-0-	17369	B	35987	836	1	13807	3	Y	2478	2548	0				994
							2726	9										
10	DLQ G-10	17446	-0-	17446	B	53433	642	1	14484	3	Y	2109	2314	0				789
							2320	9										
11	DLQ G-10	14664	-0-	14664	B	68097	595	1	12108	3	Y	1783	2049	0				523
							1961	9										

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012		- 19697						
06	93450 X	64155	-0-	-29295	B	-0-	4030	1	58629	3	Y	1360	1299	0				461
							1496	9										
07	87792 X	60232	-0-	-27560	B	-0-	3805	1	54999	3	Y	1298	1232	0				527
							1428	9										
08	79515 X	55338	-0-	-24177	B	-0-	3840	1	50166	3	Y	1211	1259	0				479
							1332	9										
09	70770 X	49398	-0-	-21372	B	-0-	3664	1	44564	3	Y	1064	1116	0				427
							1170	9										
10	71424 X	49283	-0-	-22141	B	-0-	3768	1	44283	3	Y	1120	1128	0				419
							1232	9										
11	64170 X	44537	-0-	-19633	B	-0-	3447	1	39990	3	Y	1000	1126	0				293
							1100	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406	COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	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 11/10/2019		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13309 - 18728									
06	41796 X	41796	-0-	-0- B	-0-	1753	1	35422	3	Y	4130	3766	0					1401
						78	4	4543	9									
07	83638 X	38801	-0-	-44837 B	-0-	1751	1	32850	3	Y	3764	3636	0					1529
						60	4	4140	9									
08	90241 X	34665	-0-	-55576 B	-0-	1673	1	29477	3	Y	3142	3427	0					1244
						59	4	3456	9									
*09	54900 X	31424	-0-	-23476 B	-0-	1553	1	26251	3	Y	3247	3188	0					1303
						48	4	3572	9									
10	49228 X	29578	-0-	-19650 B	-0-	1535	1	24566	3	Y	3122	3257	0					1168
						43	4	3434	9									
11	41790 X	27012	-0-	-14778 B	-0-	1391	1	22413	3	Y	2881	3204	0					845
						39	4	3169	9									

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606	COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660									
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288682	COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 289646	COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13317 - 18960									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS)		86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687																
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 265539	COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 5662 - 7084									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT							-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS)			//CONT.//		86950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC			//CONT.//		256687	RRCID -> 266923		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1868 - 2894						
GARRETT			WELL #:		1													
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	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY				085408											
WINDHAM A				WELL #:	1H	RRCID -> 260385	COMPL.	DATE 01/26/2011	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.12760	- 19053		
06	10500	X	8629	-0-	-1871	-0-	8166	3	463	9	N	421	376	1	665
07	11656	X	8552	-0-	-3104	-0-	8275	3	277	9	N	252	319	1	598
08	11656	X	7980	-0-	-3676	-0-	7504	3	476	9	N	433	601	1	430
09	11280	X	5667	-0-	-5613	-0-	5363	3	304	9	N	276	241	1	465
10	9579	X	7339	-0-	-2240	-0-	6988	3	351	9	N	319	379	1	405
11	8640	X	3526	-0-	-5114	-0-	3421	3	105	9	N	95	140	1	360

MATKIN SUGARKANE UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 266698	COMPL.	DATE 03/29/2013	TOTAL	DEPTH 14358	PERF.14358	- 19109
06	9750	X	7249	-0-	-2501	-0-	164	1	7085	3	N	-0-	40
07	9982	X	9634	-0-	-348	-0-	209	1	9425	3	N	-0-	40
08	9982	X	8606	-0-	-1376	-0-	206	1	8400	3	N	-0-	40
*09	9660	X	9446	-0-	-214	-0-	205	1	9241	3	N	-0-	40
*10	9858	X	8982	-0-	-876	-0-	206	1	8776	3	N	-0-	40
*11	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	254	1	10818	3	N	-0-	40

MC	CARN	A			WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL.	DATE	11/13/2012	TOTAL	DEPTH	13173	PERF.	13101	-	19953
06	60	X	44	-0-	-16		-0-	44	3		N	-0-						153
07	31	X	28	-0-	-3		-0-	28	3		N	-0-						153
08	43	X	43	-0-	-0-		-0-	43	3		N	-0-						153
09	8327	X	8327	-0-	-0-		-0-	8327	3		N	-0-						153
10	7209	X	7209	-0-	-0-		-0-	7209	3		N	-0-						153
*11	39	X	39	-0-	-0-		-0-	39	3		N	-0-						153

MC CARN B				WELL #:	1H	RRCID -> 266847	COMPL.	DATE 11/13/2012	TOTAL	DEPTH 13047	PERF.13349	- 18750
06	438	N	438	-0-	-0-	429	3	9 9	N	8		258
07	434	N	408	-0-	-26	408	3		N	-0-		258
08	588	N	588	-0-	-0-	588	3		N	-0-		258
09	450	N	279	-0-	-171	279	3		N	-0-		258
10	403	N	290	-0-	-113	290	3		N	-0-		258
11	570	N	39	-0-	-531	39	3		N	-0-		258

HOUSE	MOTHER	LODE	UNIT	1	WELL #:	1H	RRCID	->	268791	COMPL.	DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	13646	PERF.	13450	-	18184
06	12300	X	10489	-0-	-1811		-0-	237	1	10252	3	N	-0-						100
07	12555	X	11566	-0-	-989		-0-	251	1	11315	3	N	-0-						100
08	12167	X	12167	-0-	-0-		-0-	291	1	11873	3	N	3						103
								3	9										
*09	12415	X	12415	-0-	-0-		-0-	270	1	12145	3	N	-0-						103
*10	12626	X	12626	-0-	-0-		-0-	289	1	12337	3	N	-0-						103
*11	12934	X	12934	-0-	-0-		-0-	295	1	12639	3	N	-0-						103

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333														
KUNDE UNIT A		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-					123
KUNDE UNIT A		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405						
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	92	1	2573	3	N	133	363	1			71
						146	9									
07	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2195	3	N	399	361	1			109
						439	9									
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	236	1	1093	3	N	170	165	1			114
						187	9									
09	2520 N	1276	-0-	-1244	-0-	306	1	755	3	N	195	179	1			130
						215	9									
10	2604 N	375	-0-	-2229	-0-	266	1	41	3	N	62					192
						68	9									
11	1470 N	1069	-0-	-401	-0-	335	1	503	3	N	210	178	1			224
						231	9									
LASCA BUTLER SEARCY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254301		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 11553		PERF.11789 - 16593						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12205 - 16860						
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLOMERO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256501		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12355 - 15787						
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	67	1	3766	3	N	222	178	1			270
						244	9									
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	26	1	5588	3	N	213	360	1			123
						234	9									
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4838	3	230	9	N	209	182	1			150
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	85	1	2614	3	N	155					305
						171	9									
10	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	177	1	958	3	N	231	170	1			366
						254	9									
*11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	230	1	690	3	N	151	171	1			346
						166	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600																				
ESKEW NORTH UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 256977		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 11572		PERF.12490 - 16314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	671	1	2	9	N	2					327				
07	899 N	769	-0-	-130	-0-	759	1	10	9	N	9					336				
08	899 N	298	-0-	-601	-0-	221	1	77	3	N	-0-					336				
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	863	1	110	9	N	100					436				
10	775 N	567	-0-	-208	-0-	511	1	56	9	N	51					487				
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	815	1	65	9	N	59					546				
F. MALEK UNIT D											WELL #: 1		RRCID -> 257514		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12780 - 16903	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					148				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148				
ESKEW EAST											WELL #: 1		RRCID -> 258137		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12832 - 16920	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
PLOMERO RANCH											WELL #: 3		RRCID -> 259018		COMPL. DATE 11/04/2019		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12525 - 16939	
06	54975 X	54975	-0-	-0-	-0-	477	1	43068	3	N	10391	10870	1			356				
						11430	9													
07	47425 X	47425	-0-	-0-	-0-	465	1	36478	3	N	9529	9470	1			415				
						10482	9													
08	41905 X	41905	-0-	-0-	-0-	392	1	33275	3	N	7489	7361	1			543				
						8238	9													
09	34088 X	34088	-0-	-0-	-0-	294	1	27692	3	N	5547	5725	1			365				
						6102	9													
10	32087 X	32087	-0-	-0-	-0-	407	1	26102	3	N	5071	5062	1			374				
						5578	9													
*11	29822 X	29822	-0-	-0-	-0-	221	1	24993	3	N	4189	4330	1			233				
						4608	9													
DOBIE RANCH											WELL #: 1		RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12997 - 17500	
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	N	121					278				
						133	9													
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1363	3	N	85					363				
						94	9													
08	1457 N	736	-0-	-721	-0-	664	1	71	3	N	1					364				
						1	9													
09	1470 N	578	-0-	-892	-0-	577	1	1	9	N	1	177	1			188				
10	1519 N	667	-0-	-852	-0-	652	1	15	9	N	14					202				
*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	173	1	1366	3	N	234	179	1			257				
						257	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														//CONT.// 109333															
SCHENDEL UNIT A-189														WELL #: 1				RRCID -> 259776				COMPL. DATE 01/03/2011				TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558			
M	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
*12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
*01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
*03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								-0-	
11	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			
06	10406	X		10406	-0-		-0-		-0-			989	1		8362	3		N		959		1096	1					56	
												1055	9																
07	10378	X		10378	-0-		-0-		-0-			1034	1		8308	3		N		942		926	1					72	
												1036	9																
08	9517	X		9277	-0-		-240		-0-			1049	1		7206	3		N		929		921	1					80	
												1022	9																
09	9210	X		8498	-0-		-712		-0-			1018	1		6486	3		N		904		875	1					109	
												994	9																
10	9517	X		6055	-0-		-3462		-0-			902	1		4439	3		N		649		724	1					34	
												714	9																
11	9210	X		4182	-0-		-5028		-0-			911	1		2874	3		N		361		160	1					235	
												397	9																
SCHENDEL UNIT A														WELL #: G 1				RRCID -> 259783				COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442			
*12	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								222	
*01	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-		114	1					108	
02	4	N		-0-	-0-		-4		-0-									N		-0-								108	
*03	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								108	
04	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-								108	
05	13	N		13	-0-		-0-		-0-			12	3		1	5		N		-0-								108	
06	12	N		12	-0-		-0-		-0-			11	3		1	5		N		-0-								108	
07	33	N		33	-0-		-0-		-0-			33	3					N		-0-								108	
08	13	N		5	-0-		-8		-0-			5	3					N		-0-								108	
09	12	N		4	-0-		-8		-0-			4	3					N		-0-								108	
10	31	N		9	-0-		-22		-0-			9	3					N		-0-								108	
11	5	N		-0-	-0-		-5		-0-									N		-0-								108	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY														
WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		M	PROD	CODE		BALANCE
*12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			214
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-		1	1	2567	3	N	185	1	214
							204	9						
							2	3						
*05	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			214
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			214
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
RANCHO SALADO														
WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GROSS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114														
*12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-		41	1	4088	3	N	608	561	359
							88	5	669	9				
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		180	1	4752	3	N	607	684	282
							434	5	668	9				
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		36	1	2374	3	N	559	724	117
							174	5	615	9				
*03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		95	1	2872	3	N	575	529	163
							12	5	633	9				
04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		64	1	2351	3	N	459	370	252
							136	5	505	9				
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		7	1	2723	3	N	541	707	86
							160	5	595	9				
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		1	1	2977	3	N	560	545	101
							137	5	616	9				
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		3024	3	562	9	N	511	362	250
08	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		2708	3	547	9	N	497	509	238
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		2480	3	499	9	N	454	522	170
10	2759 X	2508	-0-	-251	-0-		2012	3	496	9	N	451	358	263
*11	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-		14	1	2864	3	N	421	555	129
							463	9						
YANTA CATTLE CO. A-288														
WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992														
*12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		2804	1			N	-0-		262
*01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-		2940	1	2	9	N	2		264
02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		2633	1	1	9	N	1		265
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2241	1	7	9	N	6		271
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		2184	1			N	-0-		271
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		2365	1			N	-0-		271
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-		2518	1			N	-0-		271
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2026	1			N	-0-		271
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		2003	1			N	-0-		271
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974	1			N	-0-		271
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-		1831	1			N	-0-		271
*11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1879	1	4	9	N	4		275

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	2356 X	1096	-0-	-1260	-0-	310 5	1 5	241 540	3 9	N	491	369 1		595
*01	2356 X	788	-0-	-1568	-0-	302 3	1 5	35 448	3 9	N	407	529 1		473
*02	2059 X	1219	-0-	-840	-0-	236 35	1 5	472 476	3 9	N	433	511 1		395
*03	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	295 3	1 5	732 548	3 9	N	498	529 1		364
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	252 72	1 5	1251 483	3 9	N	439	520 1		283
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	225 79	1 5	1342 487	3 9	N	443	355 1		371
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	83 56	1 5	1204 455	3 9	N	414	533 1		252
07	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	143 449	1 9	1278	3	N	408	529 1		131
08	2139 N	1557	-0-	-582	-0-	163 403	1 9	991	3	N	366	344 1		153
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	219 487	1 9	985	3	N	443	341 1		255
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	228 452	1 9	1510	3	N	411	548 1		118
*11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	237 475	1 9	1803	3	N	432	356 1		194
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880														
06	2790 X	1800	-0-	-990	-0-	1395	3	405 9	N	368	367 1			111
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2780	3	408 9	N	371	185 1			297
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3441	3	386 9	N	351	527 1			121
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3328	3	377 9	N	343	309 1			155
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3259	3	389 9	N	354	355 1			154
11	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	2424	3	363 9	N	330	178 1			306
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300														
*12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	2 81	1 5	3777 674	3 9	N	613	552 1		220
*01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	25 185	1 5	2025 724	3 9	N	658	707 1		171
*02	2494 X	1977	-0-	-517	-0-	80 85	1 5	1163 649	3 9	N	590	521 1		240
*03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	88 8	1 5	2028 650	3 9	N	591	706 1		125
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	1936 618	3 9	112 5	N	562	522 1			165
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2095 638	3 9	123 5	N	580	556 1			189
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2318 593	3 9	107 5	N	539	521 1			207
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	2874	3	606 9	N	551	510 1			248
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3270	3	573 9	N	521	532 1			237
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2382	3	551 9	N	501	523 1			215
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	79 594	1 9	2456	3	N	540	542 1		213
*11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	52 601	1 9	2314	3	N	546	515 1		244

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED											
MIXON UNIT A										WELL #: 1										RRCID -> 260304	
										COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH 12907	
																				PERF.12914 - 17800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	153	1	1957	3	N	582	582	0			51					
						41	5	640	9												
*01	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	120	1	1779	3	N	557	557	0			51					
						161	5	613	9												
*02	2552 X	2096	-0-	-456	-0-	110	1	1342	3	N	496	497	0			50					
						98	5	546	9												
*03	2728 X	2698	-0-	-30	-0-	132	1	1961	3	N	543	543	0			50					
						8	5	597	9												
04	2640 X	2465	-0-	-175	-0-	205	1	1643	3	N	475	324	0	156	1	45					
						94	5	523	9												
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	204	1	1808	3	N	499	499	0			45					
						105	5	549	9												
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	162	1	1861	3	N	499	499	0			45					
						85	5	549	9												
07	2728 N	2519	-0-	-209	-0-	216	1	1787	3	N	469	469	0			45					
						516	9														
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	3	N	488	392	0			141					
						537	9														
09	2640 N	2478	-0-	-162	-0-	184	1	1774	3	N	473	474	0			140					
						520	9														
10	2511 N	492	-0-	-2019	-0-	119	1	238	3	N	123	18	0			245					
						135	9														
*11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2199	3	725	9	N	659	415	0	353	1	136					
SCHULTE										WELL #: 1										RRCID -> 260390	
										COMPL. DATE 10/18/2010										TOTAL DEPTH 12761	
																				PERF.12970 - 16350	
*12	2759 X	2307	-0-	-452	-0-	1779	3	38	5	N	445	363	1			348					
						490	9														
*01	2759 X	2279	-0-	-480	-0-	1658	3	151	5	N	427	543	1			232					
						470	9														
*02	2581 X	2285	-0-	-296	-0-	1726	3	127	5	N	393	361	1			264					
						432	9														
*03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	5	N	337	550	1			51					
						371	9														
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1869	3	108	5	N	556	551	1			56					
						612	9														
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2434	3	143	5	N	501	366	1			191					
						551	9														
06	3000 N	3043	-0-	43	43	2474	3	114	5	N	414	537	1			68					
						455	9														
07	3100 N	3159	-0-	59	102	2695	3	464	9	N	422	345	1			145					
08	3252 X	3150	-0-	-102	-0-	2674	3	476	9	N	433	354	1			224					
09	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2277	3	431	9	N	392	528	1			88					
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2555	3	538	9	N	489	352	1			225					
*11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2333	3	496	9	N	451	523	1			153					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333											
YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		1		RRCID -> 260701		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13475 - 17207			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-		1726	1	5874	3	N	9			289
							126	5	10	9					
*01	5487 X	419	-0-	-5068	-0-		412	1	7	9	N	6			295
*02	5133 X	320	-0-	-4813	-0-		317	1	3	9	N	3			298
*03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-						N	32	152	1	178
*04	5310 X	356	-0-	-4954	-0-		51	1	259	3	N	28			206
							15	5	31	9					
05	53337 X	53337	-0-	-0-	-0-		1559	1	38349	3	N	10159	10204	1	161
							2254	5	11175	9					
06	72103 X	72103	-0-	-0-	-0-		1959	1	53458	3	N	12927	12927	1	161
							2466	5	14220	9					
07	55055 X	55055	-0-	-0-	-0-		2043	1	42641	3	N	9428	9428	1	161
							10371	9							
08	49860 X	49860	-0-	-0-	-0-		2151	1	38289	3	N	8564	8564	1	161
							9420	9							
09	26649 X	26649	-0-	-0-	-0-		1921	1	18052	3	N	6069	6069	1	161
							6676	9							
10	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-		1812	1	6417	3	N	3944	3944	1	161
							4338	9							
*11	25602 X	25602	-0-	-0-	-0-		2069	1	19158	3	N	3977	3977	1	161
							4375	9							

YANTA CENTRAL				WELL #:	2	RRCID -> 261900	COMPL.	DATE 06/29/2011	TOTAL	DEPTH 12867	PERF.13312	- 17606		
*12	1984 N	1075	-0-	-909	-0-	305	1	257	3	N	462	514	1	222
						5	5	508	9					
*01	1984 N	833	-0-	-1151	-0-	295	1	538	9	N	489	525	1	186
*02	1566 N	547	-0-	-1019	-0-	188	1	359	9	N	326	341	1	171
*03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			171
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			171
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

YANTA CENTRAL				WELL #:	1	RRCID -> 262174				COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13041			PERF.13447 - 17741	
*12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	782	1	1144	3	N	741	716	1		354
							24	5	815	9						
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	622	1	982	3	N	657	533	1		478
							90	5	723	9						
*02	2262	N	2236	-0-	-26	-0-	460	1	1040	3	N	600	650	1		428
							76	5	660	9						
*03	2759	N	1681	-0-	-1078	-0-	368	1	728	3	N	529	704	1		253
							3	5	582	9						
04	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	285	1	921	3	N	586	717	1		122
							53	5	645	9						
05	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	260	1	1110	3	N	706	544	1		284
							65	5	777	9						
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	598	1	572	3	N	541	711	1		114
							26	5	595	9						
07	1953	N	1635	-0-	-318	-0-	668	1	364	3	N	548	348	1		314
							603	9								
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	357	1	1618	3	N	741	713	1		342
							815	9								
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	362	1	1423	3	N	603	710	1		235
							663	9								
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	526	1	1120	3	N	159	184	1		210
							175	9								
11	2670	N	2292	-0-	-378	-0-	498	1	798	3	N	905	843	1		272
							996	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																									
ARNOLD UNIT A																									
WELL #: 1													RRCID -> 263531			COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12814			PERF.13062 - 17950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-				128									
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				128									
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				128									
09	480 X	240	-0-	-240	-0-	239	1		1	9	N	1				129									
10	496 X	248	-0-	-248	-0-	248	1				N	-0-				129									
*11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	1				N	-0-				129									
F. MALEK UNIT R																WELL #: 1		RRCID -> 263541		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12593 - 16933	
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	9	1	3681	3	N	444	558	1			163									
						488	9																		
07	4247 X	4089	-0-	-158	-0-	20	1	3640	3	N	390	361	1			192									
						429	9																		
08	4247 X	4215	-0-	-32	-0-	30	1	3514	3	N	610					802									
						671	9																		
09	4170 X	3832	-0-	-338	-0-	174	1	3152	3	N	460	715	1			547									
						506	9																		
10	4309 X	4004	-0-	-305	-0-	155	1	3320	3	N	481	887	1			141									
						529	9																		
11	4170 X	3459	-0-	-711	-0-	179	1	2795	3	N	441	349	1			233									
						485	9																		
OWENS UNIT A																WELL #: 1		RRCID -> 263546		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13389 - 18365	
*12	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	358	1	7623	3	N	2100	2101	0			98									
						160	5	2310	9																
*01	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	300	1	8103	3	N	2199	2200	0			97									
						729	5	2419	9																
*02	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	293	1	6778	3	N	1764	1764	0			97									
						491	5	1940	9																
*03	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	353	1	15790	3	N	2689	2689	0			97									
						65	5	2958	9																
04	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	318	1	10081	3	N	1836	1835	0			98									
						577	5	2020	9																
05	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	160	1	9624	3	N	1861	1861	0			98									
						561	5	2047	9																
06	4440 X	35	-0-	-4405	-0-	26	3	1	5	N	7	8	0			97									
						8	9																		
07	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	64	1	12692	3	N	2333	2334	0			96									
						2566	9																		
08	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	24	1	9757	3	N	1556	1542	0			110									
						1712	9																		
09	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	9465	3	1862	9	N	1693	1693	0			110									
10	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	15	1	8810	3	N	1563	1565	0			108									
						1719	9																		
*11	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	6	1	8617	3	N	1410	1409	0			109									
						1551	9																		
F. MALEK UNIT M																WELL #: 1		RRCID -> 263578		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 12065		PERF.12546 - 17746	
06	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	2781	3	131	9	N	119	177	1			123									
07	2759 X	2291	-0-	-468	-0-	19	1	1928	3	N	313	182	1			254									
						344	9																		
08	2759 X	1619	-0-	-1140	-0-	1263	3	356	9	N	324	499	1			79									
09	2910 X	974	-0-	-1936	-0-	669	3	305	9	N	277	165	1			191									
10	3007 X	764	-0-	-2243	-0-	489	3	275	9	N	250	340	1			101									
11	2910 X	451	-0-	-2459	-0-	250	3	201	9	N	183	159	1			125									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GONZALES UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
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	
06	6240 X	2600	-0-	-3640	-0-	2244	3	356	9	N	324	338	1	65	
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	5913	3	790	9	N	718	368	1	415	
08	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3489	3	327	9	N	297	365	1	347	
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	4682	3	502	9	N	456	515	1	288	
10	6448 X	4452	-0-	-1996	-0-	3926	3	526	9	N	478	525	1	241	
11	6240 X	3942	-0-	-2298	-0-	3452	3	490	9	N	445	358	1	328	
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
*12	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	182	1	3797	3	N	775	541	1	386	
						81	5	853	9						
*01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	236	1	3181	3	N	772	901	1	257	
						291	5	849	9						
*02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	196	1	2908	3	N	673	537	1	393	
						214	5	740	9						
*03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	106	1	3368	3	N	710	896	1	207	
						14	5	781	9						
04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	59	1	3032	3	N	666	715	1	158	
						175	5	733	9						
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	90	1	2841	3	N	652	530	1	280	
						167	5	717	9						
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	293	1	2382	3	N	571	695	1	156	
						110	5	628	9						
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	301	1	2820	3	N	651	525	1	282	
						716	9								
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	23	1	2932	3	N	613	703	1	192	
						674	9								
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	198	1	2510	3	N	606	517	1	281	
						667	9								
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	351	1	2415	3	N	626	679	1	228	
						689	9								
*11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	267	1	2660	3	N	607	532	1	303	
						668	9								
F. MALEK UNIT L															
WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
06	5580 X	2804	-0-	-2776	-0-	235	1	2207	3	N	329	189	1	448	
						362	9								
07	4929 X	3762	-0-	-1167	-0-	226	1	3330	3	N	187			635	
						206	9								
08	4743 X	3701	-0-	-1042	-0-	220	1	3350	3	N	119	353	1	401	
						131	9								
09	4590 X	3384	-0-	-1206	-0-	209	1	2958	3	N	197	177	1	421	
						217	9								
10	4743 X	2233	-0-	-2510	-0-	198	1	1782	3	N	230	329	1	322	
						253	9								
11	3630 X	496	-0-	-3134	-0-	219	1	54	3	N	203			525	
						223	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOY UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	322 1	1879 3	40 5	N	432	435 0			227
*01	3162 X	2590	-0-	-572	-0-	244 1	1740 3	156 5	N	409	410 0			226
*02	2958 X	2021	-0-	-937	-0-	3 1	1543 3	112 5	N	330	330 0			226
*03	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	1889 3	363 9	415 9	N	377	386 0	175 1		42
04	2640 X	2182	-0-	-458	-0-	1687 3	96 5	399 9	N	363	362 0			43
05	2728 X	1880	-0-	-848	-0-	1458 3	84 5	338 9	N	307	309 0			41
06	2520 X	20	-0-	-2500	-0-	17 3	1 5	2 9	N	2				43
07	2325 X	384	-0-	-1941	-0-	294 3	90 9	19 1	N	82	45 0			80
08	2325 X	528	-0-	-1797	-0-	114 9	395 3	1 1	N	104				184
09	2190 X	808	-0-	-1382	-0-	150 9	657 3	29 1	N	136	183 1			137
10	1891 X	795	-0-	-1096	-0-	160 9	606 3	2 1	N	145	137 1			145
*11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	150 9	744 3		N	136	168 1			113
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*12	5301 X	4986	-0-	-315	-0-	122 1	4009 3	86 5	N	699	557 1			370
*01	5456 X	5038	-0-	-418	-0-	139 1	3804 3	347 5	N	680	727 1			323
*02	5104 X	5033	-0-	-71	-0-	40 1	3948 3	290 5	N	686	731 1			278
*03	5456 X	5138	-0-	-318	-0-	18 1	4395 3	18 5	N	643	736 1			185
04	4890 X	4759	-0-	-131	-0-	14 1	3865 3	223 5	N	597	556 1			226
05	5394 X	4843	-0-	-551	-0-	3942 3	232 5	669 9	N	608	740 1			94
06	5220 X	4620	-0-	-600	-0-	3799 3	175 5	646 9	N	587	353 1			328
07	5394 X	4737	-0-	-657	-0-	4082 3	655 9	4308 3	N	595	727 1			196
08	5146 X	4961	-0-	-185	-0-	3811 3	611 9	3994 3	N	594	535 1			255
09	4770 X	4422	-0-	-348	-0-	1 1	3569 3		N	555	721 1			89
10	4836 X	4624	-0-	-212	-0-		630 9		N	573	553 1			109
11	4800 X	4311	-0-	-489	-0-				N	674	553 1			230
COLVIN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	803 1	1918 3	516 9	N	469	685 1			48
07	3751 X	3052	-0-	-699	-0-	81 1	2453 3	518 9	N	471	358 1			161
08	3751 X	2581	-0-	-1170	-0-	202 1	1875 3	504 9	N	458	539 1			80
09	3630 X	2398	-0-	-1232	-0-	34 1	1879 3	485 9	N	441	367 1			154
10	3565 X	2534	-0-	-1031	-0-	285 1	1722 3	527 9	N	479	369 1			264
11	3240 X	2350	-0-	-890	-0-	291 1	1576 3	483 9	N	439	527 1			176

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED																													
F. MALEK UNIT U															WELL #: 1					RRCID -> 266265					COMPL. DATE 01/19/2012					TOTAL DEPTH 12296					PERF.13453 - 18783									
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																								
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-			1056	1	2993	3	N	787	556	1				394																									
07	5208 X	4389	-0-	-819	-0-			866	9	3146	3	N	592	748	1			238																										
08	5208 X	3891	-0-	-1317	-0-			651	9	2596	3	N	527	518	1			247																										
09	5040 X	3577	-0-	-1463	-0-			715	1	2212	3	N	491	375	1			363																										
10	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-			580	9	3840	3	N	825	895	1			293																										
11	4920 X	4871	-0-	-49	-0-			825	1	3174	3	N	726	713	1			306																										
								540	9																																			
								902	1																																			
								908	9																																			
								898	1																																			
								799	9																																			
WOLFF UNIT A																				WELL #: 1					RRCID -> 266266					COMPL. DATE 05/02/2012					TOTAL DEPTH 12945					PERF.13198 - 16709				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						115																									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						115																									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	24	115	1				24																									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						24																									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	4						28																									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1						29																									
BURGESS UNIT A																				WELL #: 1					RRCID -> 266270					COMPL. DATE 03/06/2012					TOTAL DEPTH 11748					PERF.12214 - 16878				
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-						156																									
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						156																									
08	155 N	84	-0-	-71	-0-			77	3	7	9	N	6						162																									
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-			3	1	52	3	N	-0-						162																									
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			4	3	1	9	N	1						163																									
11	90 N	4	-0-	-86	-0-			4	1			N	-0-						163																									
POGUE UNIT A																				WELL #: G 1					RRCID -> 266273					COMPL. DATE 06/01/2012					TOTAL DEPTH 11898					PERF.12664 - 17176				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																									
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																									
RUHMANN UNIT A																				WELL #: 1					RRCID -> 266279					COMPL. DATE 06/07/2012					TOTAL DEPTH 12450					PERF.13134 - 17695				
06	7410 X	1592	-0-	-5818	-0-			1492	3	100	9	N	91	173	1				135																									
07	7657 X	1258	-0-	-6399	-0-			1185	3	73	9	N	66						201																									
08	7223 X	536	-0-	-6687	-0-			510	3	26	9	N	24						225																									
09	6720 X	168	-0-	-6552	-0-			158	3	10	9	N	9	168	1				66																									
10	6479 X	19	-0-	-6460	-0-			19	3			N	-0-						66																									
*11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-			5	1	4199	3	N	337						403																									
								371	9																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8311	3	186	9	N	169	191	1		209
07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	94	1	7295	3	N	146	182	1		173
						161	9								
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	79	1	7353	3	N	165	183	1		155
						182	9								
09	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	110	1	6144	3	N	134	179	1		110
						147	9								
10	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	144	1	6218	3	N	142	180	1		72
						156	9								
*11	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	133	1	5680	3	N	139				211
						153	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	184	1		40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				41
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996															
06	3720 X	2830	-0-	-890	-0-	429	1	2371	3	N	27				131
						30	9								
07	3565 X	3017	-0-	-548	-0-	371	1	2629	3	N	15				146
						17	9								
08	3472 X	1797	-0-	-1675	-0-	313	1	1484	3	N	-0-				146
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	334	1	3294	3	N	52				198
						57	9								
*10	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	382	1	2372	3	N	-0-				198
11	2910 X	2900	-0-	-10	-0-	360	1	2540	3	N	-0-				198
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221															
06	2790 X	2	-0-	-2788	-0-	1	1	1	9	Y	1				178
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				178
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	3	1	363	3	Y	2382	2383	0		177
						2620	9								
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	2094	2095	0		176
						2303	9								
10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1930	1932	0		174
						2123	9								
*11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	1666	1666	0		174
						1833	9								
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384															
06	5100 X	5012	-0-	-88	-0-	223	1	4231	3	N	507	361	1		317
						558	9								
07	5270 X	5053	-0-	-217	-0-	217	1	4285	3	N	501	550	1		268
						551	9								
08	5983 X	4660	-0-	-1323	-0-	216	1	3887	3	N	506	544	1		230
						557	9								
09	5790 X	4449	-0-	-1341	-0-	243	1	3637	3	N	517	548	1		199
						569	9								
10	5983 X	4581	-0-	-1402	-0-	273	1	3745	3	N	512	548	1		163
						563	9								
11	5010 X	4102	-0-	-908	-0-	229	1	3457	3	N	378	347	1		194
						416	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
M	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	
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	306	1	3600	3	N	226	344	1	125
07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	249	9	3930	3	N	233	182	1	176
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	307	1	3821	3	N	229	167	1	238
09	4170 X	3585	-0-	-585	-0-	256	9	3085	3	N	193	347	1	84
10	4495 X	3954	-0-	-541	-0-	291	1	3345	3	N	288	174	1	198
11	4350 X	2669	-0-	-1681	-0-	252	9	2105	3	N	261	339	1	120
						288	1							
						212	9							
						292	1							
						317	9							
						277	1							
						287	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E														
WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	8			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
ARNOLD UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
06	4290 X	2168	-0-	-2122	-0-	2087	3	81	9	N	74			215
07	4867 X	4576	-0-	-291	-0-	49	1	4364	3	N	148	185	1	178
08	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	163	9	4730	3	N	128	185	1	121
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	263	1	4337	3	N	129			250
10	6107 X	4919	-0-	-1188	-0-	141	9	4454	3	N	130	179	1	201
11	4980 X	4533	-0-	-447	-0-	302	1	4104	3	N	119	159	1	161
						142	9							
						322	1							
						143	9							
						298	1							
						131	9							
F. MALEK UNIT Y														
WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
06	6120 X	5919	-0-	-201	-0-	5253	3	666	9	N	605	557	1	223
07	6200 X	6159	-0-	-41	-0-	4	1	5494	3	N	601	717	1	107
08	6138 X	6049	-0-	-89	-0-	661	9	653	9	N	594	526	1	175
09	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	5396	3	650	9	N	591	543	1	223
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5522	3	673	9	N	612	716	1	119
11	5970 X	5907	-0-	-63	-0-	5627	3	661	9	N	601	539	1	181
						5246	3							
WERNLI UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
06	5610 X	4978	-0-	-632	-0-	138	1	4429	3	N	374	362	1	250
07	5797 X	5120	-0-	-677	-0-	411	9	4640	3	N	354	354	1	250
08	5704 X	5062	-0-	-642	-0-	91	1	4529	3	N	358	368	1	240
09	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	389	9	4474	3	N	290	176	1	354
10	5146 X	4787	-0-	-359	-0-	139	1	4214	3	N	297	365	1	286
11	4980 X	4459	-0-	-521	-0-	394	9	3782	3	N	382	517	1	151
						208	1							
						319	9							
						246	1							
						327	9							
						257	1							
						420	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761																	
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
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4759	3	884	9	N	804	744	1				298
07	5022 X	4753	-0-	-269	-0-	4001	3	752	9	N	684	710	1				272
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	3882	3	723	9	N	657	527	1				402
09	5190 X	3998	-0-	-1192	-0-	3276	3	722	9	N	656	730	1				328
10	5363 X	3876	-0-	-1487	-0-	3315	3	561	9	N	510	343	1				495
11	5190 X	4034	-0-	-1156	-0-	2	1	3350	3	N	620	719	1				396
						682	9										
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A																	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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																	
*12	589 X	46	-0-	-543	-0-	45	1	1	9	N	1						186
*01	589 X	42	-0-	-547	-0-	42	1			N	-0-						186
*02	551 X	18	-0-	-533	-0-	18	1			N	-0-						186
*03	496 X	7	-0-	-489	-0-	7	1			N	-0-						186
*04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-						186
*05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-						186
*06	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-						186
*07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						186
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1			N	-0-						186
*09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	1			N	-0-						186
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-						186
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2						188
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039																	
*12	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	270	1	8861	3	N	958	959	0				115
						189	5	1054	9								
*01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	273	1	5703	3	N	928	732	0	176	1		135
						519	5	1021	9								
*02	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	269	1	4890	3	N	868	869	0				134
						358	5	955	9								
*03	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	279	1	5767	3	N	932	932	0				134
						24	5	1025	9								
04	5910 X	5864	-0-	-46	-0-	252	1	4575	3	N	704	704	0				134
						263	5	774	9								
05	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	278	1	4710	3	N	839	840	0				133
						275	5	923	9								
06	5910 X	243	-0-	-5667	-0-	243	1			N	-0-						133
07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	322	1	5432	3	N	547	391	0				289
						602	9										
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	353	1	5991	3	N	760	767	0	161	1		121
						836	9										
09	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	63	1	6546	3	N	751	751	0				121
						826	9										
10	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	202	1	7398	3	N	610	611	0				120
						671	9										
*11	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	209	1	9943	3	N	584	584	0				120
						642	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL UNIT A 189														
WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	83	1	4491	3	N	995	995	0	201
						95	5	1095	9					
*01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	51	1	2778	3	N	851	851	0	201
						251	5	936	9					
*02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	21	1	2550	3	N	755	755	0	201
						185	5	831	9					
*03	5766 X	2591	-0-	-3175	-0-	1747	3	7	5	N	761	761	0	201
						837	9							
04	5580 X	613	-0-	-4967	-0-	19	3	594	9	N	540	540	0	201
05	5766 X	729	-0-	-5037	-0-	132	3	6	5	N	537	537	0	201
						591	9							
06	3900 X	648	-0-	-3252	-0-	33	3	615	9	N	559	559	0	201
07	3844 X	651	-0-	-3193	-0-	27	3	624	9	N	567	567	0	201
08	2604 X	634	-0-	-1970	-0-	27	3	607	9	N	552	552	0	201
09	720 X	547	-0-	-173	-0-	24	3	523	9	N	475	475	0	201
10	744 X	734	-0-	-10	-0-	32	3	702	9	N	638	638	0	201
*11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	17	1	903	3	N	657	657	0	201
						723	9							
SPINN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
06	6990 X	5573	-0-	-1417	-0-	23	1	5425	3	N	114			391
						125	9							
07	7223 X	5665	-0-	-1558	-0-	22	1	5524	3	N	108			499
						119	9							
08	7223 X	5530	-0-	-1693	-0-	34	1	5383	3	N	103	366	1	236
						113	9							
09	5760 X	5190	-0-	-570	-0-	128	1	4930	3	N	120	99	1	257
						132	9							
10	5952 X	5320	-0-	-632	-0-	196	1	5001	3	N	112	179	1	190
						123	9							
11	5580 X	4285	-0-	-1295	-0-	207	1	3967	3	N	101			291
						111	9							
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	382	1	4130	3	N	475	566	1	145
						523	9							
07	5456 X	4902	-0-	-554	-0-	369	1	4042	3	N	446	366	1	225
						491	9							
08	5456 X	4561	-0-	-895	-0-	402	1	3675	3	N	440	557	1	108
						484	9							
09	5280 X	4325	-0-	-955	-0-	488	1	3340	3	N	452	365	1	195
						497	9							
10	5208 X	4452	-0-	-756	-0-	594	1	3331	3	N	479	543	1	131
						527	9							
11	5040 X	3340	-0-	-1700	-0-	463	1	2394	3	N	439	352	1	218
						483	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
06	2790 X	1707	-0-	-1083	-0-	487	1	838	3	N	347	356	1	232
						382	9							
07	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	419	1	1118	3	N	333	368	1	197
						366	9							
08	1829 X	1818	-0-	-11	-0-	289	1	1149	3	N	345	374	1	168
						380	9							
09	1770 X	1721	-0-	-49	-0-	163	1	1204	3	N	322	359	1	131
						354	9							
10	1891 X	1684	-0-	-207	-0-	341	1	1002	3	N	310	363	1	78
						341	9							
11	1830 X	1636	-0-	-194	-0-	473	1	816	3	N	315	179	1	214
						347	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4404	3	510	9	N	464	560	1		163
07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4641	3	473	9	N	430	366	1		227
08	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4068	3	472	9	N	429	524	1		132
09	4500 X	3671	-0-	-829	-0-	3322	3	349	9	N	317	192	1		257
10	4650 X	3331	-0-	-1319	-0-	1	1	2954	3	N	342	353	1		246
						376	9								
11	4500 X	3010	-0-	-1490	-0-	2666	3	344	9	N	313	368	1		191
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158															
06	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	285	1	2154	3	N	257	368	1		143
						283	9								
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	304	1	2078	3	N	264	170	1		237
						290	9								
08	2573 N	2116	-0-	-457	-0-	312	1	1518	3	N	260	340	1		157
						286	9								
09	2730 N	1823	-0-	-907	-0-	302	1	1218	3	N	275	180	1		252
						303	9								
10	2666 N	1773	-0-	-893	-0-	309	1	1152	3	N	284	352	1		184
						312	9								
11	2310 N	1030	-0-	-1280	-0-	253	1	487	3	N	264	182	1		266
						290	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516															
06	13020 X	9471	-0-	-3549	-0-	235	1	8548	3	N	625	731	1		87
						688	9								
07	13020 X	10494	-0-	-2526	-0-	229	1	9822	3	N	403	370	1		120
						443	9								
08	12834 X	8812	-0-	-4022	-0-	151	1	8330	3	N	301	163	1		258
						331	9								
09	12420 X	9352	-0-	-3068	-0-	77	1	8877	3	N	362	356	1		264
						398	9								
10	12121 X	10312	-0-	-1809	-0-	200	1	9597	3	N	468	541	1		191
						515	9								
11	10170 X	8798	-0-	-1372	-0-	232	1	8135	3	N	392	383	1		200
						431	9								
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203															
06	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	4727	3	262	9	N	238	185	1		237
07	6293 X	4246	-0-	-2047	-0-	4020	3	226	9	N	205	364	1		78
08	5673 X	4493	-0-	-1180	-0-	4229	3	264	9	N	240	179	1		139
09	5490 X	4873	-0-	-617	-0-	24	1	4553	3	N	269	358	1		50
						296	9								
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	7	1	6202	3	N	337	180	1		207
						371	9								
11	4980 X	4419	-0-	-561	-0-	1	1	4158	3	N	236	337	1		106
						260	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157												
M	ALLOW CODE	GAS 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT
									M	PROD	AMT	CODE
												BALANCE
06	5820 X	2344	-0-	-3476	-0-	291	1	2001	3	N	47	183
07	7409 X	4882	-0-	-2527	-0-	52	9	4341	3	N	145	328
08	7409 X	6244	-0-	-1165	-0-	381	1	5811	3	N	191	166
09	7170 X	4995	-0-	-2175	-0-	160	9	4577	3	N	159	156
10	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	223	1	5233	3	N	217	194
11	6030 X	3342	-0-	-2688	-0-	210	9	2824	3	N	134	146
						243	1					
						175	9					
						307	1					
						239	9					
						371	1					
						147	9					
ED AND JACQUE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708												
*12	4712 X	3677	-0-	-1035	-0-	191	1	2567	3	N	785	339
*01	4340 X	3379	-0-	-961	-0-	55	5	864	9			
*02	4031 X	2917	-0-	-1114	-0-	128	1	2236	3	N	737	196
*03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	204	5	811	9			
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	86	1	1944	3	N	676	328
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	143	5	744	9			
06	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	353	1	3484	3	N	762	199
07	4681 X	4302	-0-	-379	-0-	15	5	838	9			
08	4681 X	4438	-0-	-243	-0-	512	1	2911	3	N	686	184
09	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	168	5	755	9			
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	396	1	3103	3	N	701	168
*11	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	182	5	771	9			
						365	1	3176	3	N	657	115
						147	5	723	9			
						320	1	3260	3	N	656	236
						722	9					
						267	1	3465	3	N	642	176
						706	9					
						285	1	3642	3	N	650	118
						715	9					
						156	1	4045	3	N	682	258
						750	9					
						107	1	3900	3	N	621	146
						683	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	5084 X	3185	-0-	-1899	-0-	45 1	2533 3	553 9	N	503	357 1			444
*01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	176 1	3638 3	721 9	N	655	837 1			262
*02	4466 X	3907	-0-	-559	-0-	332 5	2994 3	512 9	N	465	539 1			188
*03	4247 X	3872	-0-	-375	-0-	181 1	2698 3	688 9	N	625	734 1			79
04	4710 X	3186	-0-	-1524	-0-	220 5	2037 3	492 9	N	447	357 1			169
05	4867 X	3586	-0-	-1281	-0-	475 1	2401 3	600 9	N	545	542 1			172
06	4710 X	3575	-0-	-1135	-0-	11 5	2571 3	556 9	N	505	536 1			141
07	4185 X	3354	-0-	-831	-0-	329 1	2398 3		N	475	352 1			264
08	3875 X	3024	-0-	-851	-0-	119 5	2091 3		N	420	529 1			155
09	3570 X	2614	-0-	-956	-0-	462 9	1698 3		N	420	359 1			216
10	3689 X	2710	-0-	-979	-0-	454 1	1750 3		N	435	507 1			144
11	3570 X	2991	-0-	-579	-0-	481 1	2006 3		N	480	538 1			86
						479 9								
						457 1								
						528 9								
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
06	720 X	118	-0-	-602	-0-	118 1			N	-0-				118
07	1736 X	201	-0-	-1535	-0-	13 1	87 3		N	92				210
						101 9								
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	49 1	1180 3		N	354	112 0	182 1		270
						389 9								
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	253 3	240 9		N	218	223 0			265
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	490 3	221 9		N	201	204 0			262
11	1560 N	216	-0-	-1344	-0-	26 1	1 3		N	172	173 0			261
						189 9								
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*12	4061 X	3635	-0-	-426	-0-	62 1	2685 3	831 9	N	755	755 0			67
*01	4371 X	3883	-0-	-488	-0-	57 5	2686 3	868 9	N	789	790 0			66
*02	4089 X	3672	-0-	-417	-0-	85 1	2589 3	887 9	N	806	806 0			66
*03	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	244 5	2765 3	910 9	N	827	827 0			66
04	3810 X	3539	-0-	-271	-0-	7 1	2500 3	816 9	N	742	742 0			66
05	3937 X	3905	-0-	-32	-0-	189 5	2801 3	859 9	N	781	781 0			66
06	3810 X	3567	-0-	-243	-0-	25 1	2645 3	790 9	N	718	719 0			65
07	3937 X	2869	-0-	-1068	-0-	11 5	2082 3		N	710	488 0	177 1		110
08	3906 X	3674	-0-	-232	-0-	79 1	2810 3		N	773	776 0			107
09	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	83 1	2399 3		N	722	724 0			105
10	3906 X	2251	-0-	-1655	-0-	162 5	1407 3		N	739	740 0			104
11	3570 X	1388	-0-	-2182	-0-	12 1	605 3		N	633	634 0			103
						120 5								
						6 1								
						781 9								
						14 1								
						850 9								
						7 1								
						794 9								
						31 1								
						813 9								
						87 1								
						696 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	1			71
*02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			71
*03	274 X	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-			71
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			71
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			71
*06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			71
*07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			71
*08	34 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			71
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			71

OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489														
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	80	1	5848	3	N	1005	723	1	342
						1106	9							
07	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	48	1	6290	3	N	685	913	1	114
						754	9							
08	6944 X	6765	-0-	-179	-0-	45	1	5761	3	N	872	720	0	89
						959	9					177	1	
09	7020 X	4972	-0-	-2048	-0-	14	1	4236	3	N	656	659	0	86
						722	9							
10	7254 X	4190	-0-	-3064	-0-	21	1	3665	3	N	458	460	0	84
						504	9							
*11	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	2	1	6388	3	N	850	851	0	83
						935	9							

ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206														
06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			98
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	762	3	160	9	N	145	186	1	57
08	849 X	849	-0-	-0-	-0-	673	3	176	9	N	160	160	1	57
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			57
10	467 X	467	-0-	-0-	-0-	281	3	186	9	N	169	169	1	57
*11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			57

ARNOLD UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106														
06	18030 X	12476	-0-	-5554	-0-	264	1	11718	3	N	449	373	1	220
						494	9							
07	20039 X	20039	-0-	-0-	-0-	286	1	19100	3	N	594	559	1	255
						653	9							
08	18631 X	17791	-0-	-840	-0-	258	1	16896	3	N	579	717	1	117
						637	9							
09	17130 X	15459	-0-	-1671	-0-	231	1	14630	3	N	544	535	1	126
						598	9							
10	20026 X	12094	-0-	-7932	-0-	234	1	11345	3	N	468	368	1	226
						515	9							
11	19380 X	13862	-0-	-5518	-0-	191	1	13154	3	N	470	546	1	150
						517	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
LIVE BEE UNIT A														WELL #: 1				RRCID -> 269843				COMPL. DATE 07/30/2013				TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06	5010 X	5010	-0-		-0-	-0-		322	1	4068	3	N		564	545	1				153									
								620	9																				
07	5084 X	4603	-0-		-481	-0-		1281	1	2766	3	N		505	378	1				280									
								556	9																				
08	5084 X	4401	-0-		-683	-0-		193	1	3572	3	N		578	720	1				138									
								636	9																				
09	4920 X	3513	-0-		-1407	-0-		340	1	2727	3	N		405	356	1				187									
								446	9																				
10	5084 X	4261	-0-		-823	-0-		888	1	2724	3	N		590	535	1				242									
								649	9																				
11	4920 X	3493	-0-		-1427	-0-		1	1	2950	3	N		493	518	1				217									
								542	9																				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H														WELL #: 1				RRCID -> 270228				COMPL. DATE 08/13/2014				TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613			
06	11585 X	11585	-0-		-0-	-0-		13	1	10844	3	N		662	710	1				250									
								728	9																				
07	12733 X	12733	-0-		-0-	-0-		7	1	11883	3	N		766	731	1				285									
								843	9																				
08	11643 X	11643	-0-		-0-	-0-		10958	3	685	9	N		623	730	1				178									
09	10439 X	10439	-0-		-0-	-0-		9770	3	669	9	N		608	545	1				241									
10	10447 X	9878	-0-		-569	-0-		9089	3	789	9	N		717	725	1				233									
11	10110 X	7036	-0-		-3074	-0-		6269	3	767	9	N		697	723	1				207									

MIXON UNIT A														WELL #: 2				RRCID -> 270237				COMPL. DATE 05/23/2014				TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428			
*12	4216 X	3221	-0-		-995	-0-		67	1	2508	3	N		538	269	0				323									
								54	5	592	9																		
*01	4123 X	3338	-0-		-785	-0-		89	1	2410	3	N		564	468	0	355	1		64									
								219	5	620	9																		
*02	3596 X	3057	-0-		-539	-0-		79	1	2304	3	N		459	387	0				136									
								169	5	505	9																		
*03	3689 X	3215	-0-		-474	-0-		51	1	2747	3	N		369	295	0				210									
								11	5	406	9																		
04	3330 X	3190	-0-		-140	-0-		90	1	2350	3	N		559	561	0				208									
								135	5	615	9																		
05	3348 X	3126	-0-		-222	-0-		56	1	2334	3	N		546	540	0	173	1		41									
								135	5	601	9																		
06	3240 X	2750	-0-		-490	-0-		2102	3	95	5	N		503	503	0				41									
								553	9																				
07	3565 X	3565	-0-		-0-	-0-		47	1	2823	3	N		632	633	0				40									
								695	9																				
08	3286 X	3070	-0-		-216	-0-		9	1	2444	3	N		561	557	0				44									
								617	9																				
09	3180 X	2877	-0-		-303	-0-		2287	3	590	9	N		536	539	0				41									
10	3565 X	102	-0-		-3463	-0-		4	1	73	3	N		23	26	0				38									
								25	9																				
*11	26388 X	26388	-0-		-0-	-0-		112	1	19450	3	N		6205	6169	0				74									
								6826	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	3317 X	828	-0-	-2489	-0-	2	1	523	3	N	265	216	0	252
						11	5	292	9					
*01	3317 X	241	-0-	-3076	-0-	1	1	5	3	N	214	256	0	210
						235	9							
*02	3103 X	699	-0-	-2404	-0-	398	3	29	5	N	247	248	0	209
						272	9							
*03	2139 X	442	-0-	-1697	-0-	147	3	1	5	N	267	267	0	209
						294	9							
04	990 X	551	-0-	-439	-0-	257	3	15	5	N	254	254	0	209
						279	9							
05	837 X	42	-0-	-795	-0-	3	3	39	9	N	35	55	0	47
06	720 X	21	-0-	-699	-0-	1	3	20	9	N	18	18	0	47
07	744 X	22	-0-	-722	-0-	1	3	21	9	N	19	20	0	46
08	558 X	20	-0-	-538	-0-	1	3	19	9	N	17	17	0	46
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	660	3	22	9	N	20	19	0	47
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			47
*11	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1004	3	161	9	N	146	128	0	65
SCHENDEL UNIT A														
WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*12	94839 X	94839	-0-	-0-	-0-	1242	1	62647	3	N	26917	26917	1	197
						1341	5	29609	9					
*01	91808 X	91808	-0-	-0-	-0-	912	1	58739	3	N	24356	24356	1	197
						5365	5	26792	9					
*02	84664 X	84664	-0-	-0-	-0-	972	1	55573	3	N	21850	21799	1	248
						4084	5	24035	9					
*03	53881 X	53881	-0-	-0-	-0-	811	1	38730	3	N	12890	12675	1	463
						161	5	14179	9					
04	59523 X	59523	-0-	-0-	-0-	826	1	41563	3	N	13394	13409	1	448
						2401	5	14733	9					
05	56736 X	56736	-0-	-0-	-0-	824	1	40105	3	N	12227	12249	1	426
						2357	5	13450	9					
06	58174 X	58174	-0-	-0-	-0-	572	1	40938	3	N	13432	13432	1	426
						1889	5	14775	9					
07	53826 X	53826	-0-	-0-	-0-	454	1	41172	3	N	11091	11091	1	426
						12200	9							
08	49512 X	49512	-0-	-0-	-0-	375	1	38060	3	N	10070	10070	1	426
						11077	9							
09	41732 X	41732	-0-	-0-	-0-	514	1	32962	3	N	7505	7505	1	426
						8256	9							
10	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	606	1	25689	3	N	6283	6283	1	426
						6911	9							
*11	28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	546	1	21414	3	N	5585	5585	1	426
						6144	9							
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
06	6540 X	5677	-0-	-863	-0-	160	1	5233	3	N	258	186	1	198
						284	9							
07	8153 X	6351	-0-	-1802	-0-	145	1	5953	3	N	230	178	1	250
						253	9							
08	8153 X	5695	-0-	-2458	-0-	183	1	4973	3	N	490	373	1	367
						539	9							
09	7890 X	6913	-0-	-977	-0-	181	1	6347	3	N	350	363	1	354
						385	9							
10	7223 X	3160	-0-	-4063	-0-	312	1	2696	3	N	138	174	1	318
						152	9							
*11	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	183	1	6650	3	N	385	190	1	513
						424	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
KOERNER UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 270442					COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
06	8340 X	5181	-0-	-3159	-0-	5108	3	73	9	N	66	184	1	67																				
07	5673 X	5279	-0-	-394	-0-	5211	3	68	9	N	62			129																				
08	5673 X	2140	-0-	-3533	-0-	2107	3	33	9	N	30			159																				
09	5490 X	35	-0-	-5455	-0-	35	3			N	-0-			159																				
10	5549 X	259	-0-	-5290	-0-	246	3	13	9	N	12			171																				
11	5190 X	341	-0-	-4849	-0-	318	3	23	9	N	21			192																				
F. MALEK UNIT D															WELL #: 2					RRCID -> 270443					COMPL. DATE 07/28/2014					TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935				
06	5520 X	5431	-0-	-89	-0-	210	1	4372	3	N	772	739	1	177																				
						849	9																											
07	5611 X	5528	-0-	-83	-0-	224	1	4433	3	N	792	751	1	218																				
						871	9																											
08	5673 X	5266	-0-	-407	-0-	223	1	4171	3	N	793	715	1	296																				
						872	9																											
09	5490 X	4638	-0-	-852	-0-	226	1	3630	3	N	711	893	1	114																				
						782	9																											
10	5673 X	5512	-0-	-161	-0-	8	1	4574	3	N	845	707	1	252																				
						930	9																											
11	5430 X	4898	-0-	-532	-0-	132	1	3932	3	N	758	746	1	264																				
						834	9																											
F. MALEK UNIT R															WELL #: 2					RRCID -> 270478					COMPL. DATE 09/10/2014					TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002				
06	5430 X	4811	-0-	-619	-0-	138	1	4105	3	N	516	351	1	769																				
						568	9																											
07	5394 X	4704	-0-	-690	-0-	167	1	4119	3	N	380	368	1	781																				
						418	9																											
08	5394 X	4703	-0-	-691	-0-	204	1	4019	3	N	436	688	1	529																				
						480	9																											
09	5100 X	4787	-0-	-313	-0-	225	1	4030	3	N	484	542	1	471																				
						532	9																											
10	5084 X	4851	-0-	-233	-0-	205	1	4104	3	N	493	558	1	406																				
						542	9																											
11	4800 X	4549	-0-	-251	-0-	207	1	3819	3	N	475	362	1	519																				
						523	9																											
GROSS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 270873					COMPL. DATE 07/23/2014					TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679				
*12	6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	387	1	2152	3	N	750	728	0	200																				
						46	5	825	9																									
*01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	505	1	4772	3	N	1152	1153	0	199																				
						434	5	1267	9																									
*02	5539 X	4283	-0-	-1256	-0-	208	1	3161	3	N	620	438	0	381																				
						232	5	682	9																									
*03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	332	1	4907	3	N	1000	915	0	95																				
						20	5	1100	9																									
04	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	451	1	5079	3	N	1075	1076	0	94																				
						292	5	1183	9																									
05	6510 X	6084	-0-	-426	-0-	343	1	4478	3	N	910	911	0	93																				
						262	5	1001	9																									
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			93																				
07	6510 X	4732	-0-	-1778	-0-	28	1	4140	3	N	513	127	0	114																				
						564	9																											
08	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	65	1	6453	3	N	1202	1204	0	112																				
						1322	9																											
09	6300 X	5837	-0-	-463	-0-	6	1	4775	3	N	960	963	0	109																				
						1056	9																											
10	6076 X	60	-0-	-6016	-0-	1	3	59	9	N	54	27	0	136																				
11	6300 X	4807	-0-	-1493	-0-	98	1	3558	3	N	1046	409	0	247																				
						1151	9																											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	7470 X	6744	-0-	-726	-0-	1 750	1 9	5993	3 N	682	725	1	198	
07	7130 X	6942	-0-	-188	-0-	6180	3	762	9 N	693	728	1	163	
08	7130 X	6580	-0-	-550	-0-	5839	3	741	9 N	674	530	1	307	
09	6900 X	6146	-0-	-754	-0-	48 692	1 9	5406	3 N	629	697	1	239	
10	7006 X	6276	-0-	-730	-0-	37 721	1 9	5518	3 N	655	724	1	170	
11	6750 X	6368	-0-	-382	-0-	29 762	1 9	5577	3 N	693	710	1	153	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	276 770	1 9	6344	3 N	700	543	1	242	
07	8370 X	7645	-0-	-725	-0-	267 822	1 9	6556	3 N	747	755	1	234	
08	8804 X	6763	-0-	-2041	-0-	288 739	1 9	5736	3 N	672	723	1	183	
09	8520 X	5289	-0-	-3231	-0-	344 579	1 9	4366	3 N	526	526	1	183	
10	8804 X	7112	-0-	-1692	-0-	398 837	1 9	5877	3 N	761	716	1	228	
*11	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	376 982	1 9	6087	3 N	893	606	0 365 1	150	
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
06	18990 X	17568	-0-	-1422	-0-	16724	3	844	9 N	767	727	1	133	
07	18538 X	17129	-0-	-1409	-0-	135 833	1 9	16161	3 N	757	735	1	155	
08	18538 X	16116	-0-	-2422	-0-	169 850	1 9	15097	3 N	773	734	1	194	
09	17580 X	14875	-0-	-2705	-0-	66 794	1 9	14015	3 N	722	719	1	197	
10	18166 X	15730	-0-	-2436	-0-	211 847	1 9	14672	3 N	770	724	1	243	
11	17580 X	14221	-0-	-3359	-0-	296 780	1 9	13145	3 N	709	728	1	224	
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-			102	
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-			102	
08	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	160 635	1 9	5508	3 N	577	389	0 185 1	105	
09	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	293 722	1 9	4559	3 N	656	664	0	97	
10	3658 X	3492	-0-	-166	-0-	272 535	1 9	2685	3 N	486	488	0	95	
11	6090 X	5375	-0-	-715	-0-	288 623	1 9	4464	3 N	566	478	0	183	
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95	85	1	10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	N	7			152
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2			154
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1			155

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449															
06	10440 X	9305	-0-	-1135	-0-	-0-	271	1	8214	3	N	745	912	1	150
							820	9							
07	10788 X	9108	-0-	-1680	-0-	-0-	302	1	8011	3	N	723	722	1	151
							795	9							
08	10168 X	7922	-0-	-2246	-0-	-0-	322	1	6915	3	N	623	515	1	259
							685	9							
09	9840 X	2678	-0-	-7162	-0-	-0-	239	1	2294	3	N	132	178	1	213
							145	9							
10	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	9593	3	N	802	714	1	301
							882	9							
11	9300 X	8206	-0-	-1094	-0-	-0-	332	1	7131	3	N	675	733	1	243
							743	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
06	10290 X	9170	-0-	-1120	-0-	-0-	181	1	8726	3	N	239	360	1	79
							263	9							
07	10633 X	9208	-0-	-1425	-0-	-0-	213	1	8738	3	N	234	185	1	128
							257	9							
08	9889 X	9096	-0-	-793	-0-	-0-	147	1	8696	3	N	230	175	1	183
							253	9							
09	9210 X	8758	-0-	-452	-0-	-0-	63	1	8445	3	N	227	183	1	227
							250	9							
10	9486 X	8588	-0-	-898	-0-	-0-	139	1	8192	3	N	234	350	1	111
							257	9							
11	9180 X	8371	-0-	-809	-0-	-0-	95	1	8013	3	N	239	179	1	171
							263	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432															
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	6089	3	N	439	330	1	172
							483	9							
07	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	5922	3	N	393	357	1	208
							432	9							
08	6200 X	5992	-0-	-208	-0-	-0-	290	1	5269	3	N	394	530	1	72
							433	9							
09	6780 X	5028	-0-	-1752	-0-	-0-	197	1	4421	3	N	373	352	1	93
							410	9							
10	7006 X	5249	-0-	-1757	-0-	-0-	4816	3	433	9	N	394	372	1	115
11	6780 X	4831	-0-	-1949	-0-	-0-	4418	3	413	9	N	375	368	1	122

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333															RRCID -> 271610															COMPL. DATE 03/02/2015															TOTAL DEPTH 12602															PERF.12451 - 17735														
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 4																																																																										
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																																													
06	19410	X	807	-0-		-18603		-0-				770	3	37	9	N			34									176																																																													
07	24960	X	24960	-0-		-0-		-0-				23257	3	1703	9	N			1548		1481	1						243																																																													
08	20057	X	17075	-0-		-2982		-0-				16037	3	1038	9	N			944		281	0		748	1			158																																																													
09	17370	X	12682	-0-		-4688		-0-				469	1	11601	3	N			556		559	0						155																																																													
												612	9																																																																												
10	20057	X	12246	-0-		-7811		-0-				564	1	11142	3	N			491		266	0		189	1			191																																																													
												540	9																																																																												
11	19410	X	10287	-0-		-9123		-0-				377	1	9406	3	N			458		420	0		192	1			37																																																													
												504	9																																																																												

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #: 2															RRCID -> 271846															COMPL. DATE 09/25/2014															TOTAL DEPTH 12824															PERF.13362 - 17930														
06	5970	X	5104	-0-		-866		-0-				21	1	4705	3	N			344		361	1						135																																																													
												378	9																																																																												
07	6355	X	5424	-0-		-931		-0-				5027	3	397	9	N			361		358	1						138																																																													
08	6355	X	5537	-0-		-818		-0-				5153	3	384	9	N			349		358	1						129																																																													
09	6150	X	1290	-0-		-4860		-0-				26	1	1222	3	N			38									167																																																													
												42	9																																																																												
10	5952	X	2421	-0-		-3531		-0-				69	1	2230	3	N			111									278																																																													
												122	9																																																																												
11	5370	X	2297	-0-		-3073		-0-				1	1	2173	3	N			112		180	1						210																																																													
												123	9																																																																												

KOERNER UNIT B															WELL #: 2															RRCID -> 272094															COMPL. DATE 10/13/2014															TOTAL DEPTH 13169															PERF.13398 - 19825														
06	13006	X	13006	-0-		-0-		-0-				12672	3	334	9	N			304		185	1						357																																																													
07	11318	X	11318	-0-		-0-		-0-				11045	3	273	9	N			248		172	1						433																																																													
08	12617	X	10223	-0-		-2394		-0-				9961	3	262	9	N			238									671																																																													
09	12210	X	7271	-0-		-4939		-0-				6975	3	296	9	N			269		714	1						226																																																													
10	12617	X	4945	-0-		-7672		-0-				185	1	4564	3	N			178		182	1						222																																																													
												196	9																																																																												
11	12210	X	10469	-0-		-1741		-0-				197	1	9956	3	N			287		182	1						327																																																													
												316	9																																																																												

ESKEW EAST															WELL #: 2															RRCID -> 272125															COMPL. DATE 03/04/2015															TOTAL DEPTH 12617															PERF.12690 - 18026														
06	16260	X	-0-	-0-		-16260		-0-								N			-0-									46																																																													
07	25400	X	25400	-0-		-0-		-0-				24307	3	1093	9	N			994		737	1						303																																																													
08	22742	X	22742	-0-		-0-		-0-				21801	3	941	9	N			855		394	0		723	1			41																																																													
09	19609	X	19609	-0-		-0-		-0-				18927	3	682	9	N			620		620	0						41																																																													
10	21071	X	21071	-0-		-0-		-0-				20320	3	751	9	N			683		683	0						41																																																													
*11	20753	X	20753	-0-		-0-		-0-				20002	3	751	9	N			683		683	0						41																																																													

KOERNER UNIT B															WELL #: 1															RRCID -> 272134															COMPL. DATE 10/14/2014															TOTAL DEPTH 13183															PERF.13526 - 20000														
06	7984	X	7984	-0-		-0-		-0-				7695	3	289	9	N			263									739																																																													
07	8649	X	8564	-0-		-85		-0-				8259	3	305	9	N			277		375	1						641																																																													
08	8649	X	7914	-0-		-735		-0-				18	1	7611	3	N			259		173	1						727																																																													
												285	9																																																																												
09	8902	X	8902	-0-		-0-		-0-				205	1	8519	3	N			162		537	1						352																																																													
												178	9																																																																												
10	9180	X	9180	-0-		-0-		-0-				61	1	8851	3	N			244		179	1						417																																																													
												268	9																																																																												
11	8280	X	8047	-0-		-233		-0-				7793	3	254	9	N			231		179	1						469																																																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															WELL #: 3					RRCID -> 272136					COMPL. DATE 11/17/2015					TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275				
MARLENE OLSON																																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-			276	1	5882	3	N	397	371	1			130																
07	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-			437	9	5929	3	N	412	372	1			170																
08	5642 X	5363	-0-	-279	-0-			314	1	4637	3	N	368	361	1			177																
09	6600 X	5262	-0-	-1338	-0-			453	9	4698	3	N	379	362	1			194																
10	6820 X	5252	-0-	-1568	-0-			321	1	373	9	N	339	339	1			194																
11	6600 X	4924	-0-	-1676	-0-			405	9	406	9	N	369	362	1			201																
								147	1																									
								417	9																									
								4879	3																									
								4518	3																									
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E															WELL #: 2					RRCID -> 272137					COMPL. DATE 10/31/2014					TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950				
06	8850 X	7751	-0-	-1099	-0-			6895	3	856	9	N	778	736	1			297																
07	9145 X	9096	-0-	-49	-0-			8221	3	875	9	N	795	906	1			186																
08	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-			7717	3	1001	9	N	910	724	1			372																
09	8190 X	8000	-0-	-190	-0-			3	1	7220	3	N	706	721	1			357																
								777	9																									
10	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-			8	1	8226	3	N	839	901	1			295																
								923	9																									
11	8790 X	8126	-0-	-664	-0-			38	1	7259	3	N	754	710	1			339																
								829	9																									
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 2					RRCID -> 272307					COMPL. DATE 09/14/2014					TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911				
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-							N	-0-					156																
07	3813 X	611	-0-	-3202	-0-			603	3	8	9	N	7					163																
08	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-			102	1	4953	3	N	375	263	0	177	1	98																
								413	9																									
09	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-			156	1	3542	3	N	777	464	0	357	1	54																
								855	9																									
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-			151	1	3391	3	N	453	456	0			51																
								498	9																									
11	4050 X	3986	-0-	-64	-0-			145	1	3316	3	N	477	462	0			66																
								525	9																									
SCHULTE															WELL #: 2					RRCID -> 272316					COMPL. DATE 10/18/2014					TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794				
*12	7347 X	5694	-0-	-1653	-0-			271	1	4086	3	N	1136	1137	0			34																
								87	5	1250	9																							
*01	7223 X	3436	-0-	-3787	-0-			174	1	2355	3	N	630	630	0			34																
								214	5	693	9																							
*02	6496 X	4165	-0-	-2331	-0-			90	1	3019	3	N	759	759	0			34																
								221	5	835	9																							
*03	6727 X	3771	-0-	-2956	-0-			31	1	2915	3	N	739	736	0			37																
								12	5	813	9																							
04	6210 X	1250	-0-	-4960	-0-			81	1	847	3	N	248	249	0			36																
								49	5	273	9																							
05	5704 X	1812	-0-	-3892	-0-			279	1	1246	3	N	195	195	0			36																
								72	5	215	9																							
06	4320 X	271	-0-	-4049	-0-			263	1	8	9	N	7	7	0			36																
07	4464 X	1042	-0-	-3422	-0-			279	1	614	3	N	135	24	0			147																
								149	9																									
08	3782 X	1620	-0-	-2162	-0-			279	1	1139	3	N	184	50	0	161	1	120																
								202	9																									
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-			267	1	1264	3	N	245	158	1			207																
								270	9																									
10	1798 X	1277	-0-	-521	-0-			286	1	830	3	N	146	14	0			339																
								161	9																									
*11	17299 X	17299	-0-	-0-	-0-			314	1	13771	3	N	2922	2919	0	192	1	150																
								3214	9																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	13260 X	11224	-0-	-2036	-0-	262	1	9979	3	N	894	927	1		135
07	13609 X	11693	-0-	-1916	-0-	983	9								
08	13609 X	9178	-0-	-4431	-0-	221	1	10456	3	N	924	901	1		158
09	13170 X	10613	-0-	-2557	-0-	1016	9								
10	12276 X	10707	-0-	-1569	-0-	137	1	8290	3	N	683	690	1		151
11	11310 X	9844	-0-	-1466	-0-	751	9								
						116	1	9550	3	N	861	910	1		102
						947	9								
						206	1	9525	3	N	887	896	1		93
						976	9								
						425	1	8487	3	N	847	722	1		218
						932	9								
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520															
06	9420 X	9264	-0-	-156	-0-	8887	3	377	9	N	343	354	1		152
07	9734 X	9052	-0-	-682	-0-	8679	3	373	9	N	339	367	1		124
08	9734 X	8466	-0-	-1268	-0-	25	1	8061	3	N	345	361	1		108
						380	9								
09	9360 X	7950	-0-	-1410	-0-	13	1	7573	3	N	331	373	1		66
						364	9								
10	9672 X	8045	-0-	-1627	-0-	7682	3	363	9	N	330	343	1		53
11	9270 X	7644	-0-	-1626	-0-	7275	3	369	9	N	335	182	1		206
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838															
06	4440 X	7	-0-	-4433	-0-	1	1	6	9	N	5				63
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	1	1	6342	3	N	350	183	1		230
						385	9								
08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6194	3	487	9	N	443	536	1		137
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	4903	3	416	9	N	378	358	1		157
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5213	3	422	9	N	384	359	1		182
*11	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	1	1	4740	3	N	347	352	1		177
						382	9								
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798															
06	25980 X	25419	-0-	-561	-0-	25108	3	311	9	N	283	376	1		47
07	26319 X	25469	-0-	-850	-0-	25153	3	316	9	N	287	187	1		147
08	26319 X	23263	-0-	-3056	-0-	22943	3	320	9	N	291	355	1		83
09	25410 X	22228	-0-	-3182	-0-	21906	3	322	9	N	293	353	1		23
10	26257 X	21403	-0-	-4854	-0-	21064	3	339	9	N	308	180	1		151
11	25410 X	19972	-0-	-5438	-0-	19660	3	312	9	N	284	366	1		69
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
06	15180 X	11084	-0-	-4096	-0-	1042	1	9588	3	N	413	366	1		134
						454	9								
07	15686 X	7227	-0-	-8459	-0-	1026	1	5927	3	N	249	369	1		14
						274	9								
08	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	1016	1	9138	3	N	375	190	1		199
						413	9								
09	12330 X	12072	-0-	-258	-0-	956	1	10608	3	N	462	544	1		117
						508	9								
10	12741 X	10108	-0-	-2633	-0-	970	1	8690	3	N	407	371	1		153
						448	9								
11	11070 X	4284	-0-	-6786	-0-	1088	1	2774	3	N	384	364	1		173
						422	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	685 1	672 3	33 4	166 9	N	151	184 1		114
07	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	175 1	1075 3	119 4	176 9	N	160			274
08	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	70 1	1254 3	153 4	186 9	N	169	187 1		256
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	20 1	1266 3	122 4	178 9	N	162	187 1		231
10	1550 N	1155	-0-	-395	-0-	13 1	851 3	125 4	166 9	N	151	184 1		198
11	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	45 1	1178 3	117 4	173 9	N	157	188 1		167
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606														
06	2190 N	1877	-0-	-313	-0-	214 1	1445 3	218 9		N	198	174 1		252
07	2170 N	1765	-0-	-405	-0-	39 1	1517 3	209 9		N	190	189 1		253
08	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1470 3	213 9	1477 3	218 9	N	194	191 1		256
09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	1392 3	2 4	1767 3		N	198	184 1		270
10	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	210 9		1327 3	215 9	N	191	183 1		278
11	1620 N	1542	-0-	-78	-0-						195	381 1		92
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
*12	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 1				N	-0-			126
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 1				N	-0-			130
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
06	10200 X	8899	-0-	-1301	-0-	714 1	8049 3	136 9		N	124			179
07	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	597 1	11329 3	169 9		N	154	191 1		142
08	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	466 1	9245 3	169 9		N	154	218 1		78
09	8910 X	8812	-0-	-98	-0-	661 1	7990 3	161 9		N	146	177 1		47
10	12090 X	6956	-0-	-5134	-0-	734 1	6055 3	167 9		N	152	161 1		38
11	11700 X	6117	-0-	-5583	-0-	662 1	5269 3	186 9		N	169			207

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503																
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	EOM BALANCE
06	2670 X	2191	-0-	-0-	-479	-0-	10 4	1942 3	235 9		N	214	173 1			299
07	2542 X	2205	-0-	-0-	-337	-0-	6 1	1947 3			N	229	362 1			166
08	2542 X	2365	-0-	-0-	-177	-0-	252 9									
09	2220 X	2198	-0-	-0-	-22	-0-	19 1	2085 3			N	237	183 1			220
10	2294 X	2156	-0-	-0-	-138	-0-	261 9									
11	2280 X	2045	-0-	-0-	-235	-0-	180 1	1766 3			N	229	341 1			108
							252 9									
							160 1	1748 3			N	225	173 1			160
							248 9									
							108 1	1704 3			N	212	186 1			186
							233 9									
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911																
06	8610 X	-0-	-0-	-0-	-8610	-0-					N	4				88
07	8618 X	532	-0-	-0-	-8086	-0-	495 3	37 9			N	34				122
08	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	-0-	16160 3	869 9			N	790	324 0	554 1		34
09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	9516 3			N	661	662 0			33
							727 9									
10	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	-0-	8433 3	685 9			N	623	623 0			33
11	10650 X	8200	-0-	-0-	-2450	-0-	7556 3	644 9			N	585	586 0			32
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567																
06	9180 X	562	-0-	-0-	-8618	-0-	555 1	7 9			N	6				113
07	9486 X	539	-0-	-0-	-8947	-0-	507 1	8 3			N	22				135
							24 9									
08	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	-0-	397 1	10741 3			N	1199	1285 1			49
09	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	-0-	1319 9									
							76 1	7158 3			N	693	546 1			196
10	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	-0-	762 9									
							176 1	13049 3			N	901	926 1			171
*11	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	-0-	991 9									
							211 1	11989 3			N	793	742 1			222
							872 9									
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896																
06	9240 X	-0-	-0-	-0-	-9240	-0-					N	3				101
07	9548 X	484	-0-	-0-	-9064	-0-	466 3	18 9			N	16				117
08	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	12645 3			N	827	190 0	721 1		33
							910 9									
09	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	8875 3			N	621	622 0			32
							683 9									
10	9734 X	9430	-0-	-0-	-304	-0-	9 1	8747 3			N	613	614 0			31
							674 9									
11	9600 X	8492	-0-	-0-	-1108	-0-	7888 3	604 9			N	549	550 0			30

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO		LP//CONT.//		109333		RRCID -> 276095		COMPL. DATE 09/06/2015				TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108								
ESKEW EAST		WELL #:		3																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	15840 X	189	-0-	-15651	-0-	189	1			232	1		N	-0-						55
07	13888 X	621	-0-	-13267	-0-	232	1			386	3		N	3						58
08	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	278	1			13510	3		N	860		734	1			184
09	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	256	1			15521	3		N	1017		912	1			289
10	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	1119	9			12653	3		N	862		1082	1			69
11	14250 X	12187	-0-	-2063	-0-	282	1			11246	3		N	771		555	1			285
						948	9													
						93	1													
						848	9													
KENNEDY																				
				WELL #:	5	RRCID -> 276630	COMPL. DATE 03/12/2015							TOTAL DEPTH 12429	PERF.12809	- 17561				
06	6330 X	5411	-0-	-919	-0-	4942	3			469	9		N	426		370	1			93
07	5456 X	4804	-0-	-652	-0-	4385	3			419	9		N	381		379	1			95
08	5704 X	546	-0-	-5158	-0-	540	3			6	9		N	5						100
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6076	3			623	9		N	566		542	1			124
10	5704 X	5521	-0-	-183	-0-	5028	3			493	9		N	448		519	1			53
11	5400 X	4972	-0-	-428	-0-	4507	3			465	9		N	423		361	1			115
KOERNER UNIT A																				
				WELL #:	2	RRCID -> 276631	COMPL. DATE 09/02/2015							TOTAL DEPTH 13279	PERF.13664	- 17983				
06	14490 X	9384	-0-	-5106	-0-	260	1			9008	3		N	105		171	1			104
07	14973 X	8515	-0-	-6458	-0-	116	9			8145	3		N	92						196
08	15345 X	9022	-0-	-6323	-0-	269	1			8599	3		N	103		182	1			117
09	14850 X	7965	-0-	-6885	-0-	101	9			7557	3		N	98						215
10	15345 X	14242	-0-	-1103	-0-	310	1			13711	3		N	198		157	1			256
11	9390 X	9146	-0-	-244	-0-	113	9			8724	3		N	96		180	1			172
						300	1													
						108	9													
						313	1													
						218	9													
						316	1													
						106	9													
KENNEDY																				
				WELL #:	6	RRCID -> 276670	COMPL. DATE 07/09/2015							TOTAL DEPTH 12355	PERF.12898	- 17713				
06	10020 X	9993	-0-	-27	-0-	507	1			8677	3		N	735		741	1			113
07	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	809	9			9660	3		N	760		734	1			139
08	9765 X	9109	-0-	-656	-0-	538	1			7810	3		N	686		726	1			99
09	9990 X	8429	-0-	-1561	-0-	836	9			755	9			661		737	1			23
10	11036 X	7818	-0-	-3218	-0-	544	1			7302	3		N	584		522	1			85
11	10680 X	7683	-0-	-2997	-0-	727	9			6442	3		N	621		542	1			164
						523	1													
						642	9													
						558	1													
						683	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															CNTY: LIVE OAK				
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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				
06	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-				53				
07	16926 X	634	-0-	-16292	-0-	623	3	11	9	N	10				63				
08	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	18259	3	952	9	N	865	849	0		79				
09	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	14775	3	763	9	N	694	696	0		77				
10	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	1	1	13874	3	N	694	695	0		76				
11	16380 X	13521	-0-	-2859	-0-	763	9	12800	3	N	655	655	0		76				
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068																			
06	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	186	1	6243	3	N	228				244				
07	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	251	9	12553	3	N	464	550	1		158				
08	3534 X	2794	-0-	-740	-0-	198	1	2368	3	N	157	136	0		179				
09	6690 X	329	-0-	-6361	-0-	510	9	215	1	N	104	108	0		175				
10	7192 X	339	-0-	-6853	-0-	253	1	114	9	N	104	105	0		174				
11	6960 X	441	-0-	-6519	-0-	173	9	225	1	N	111	115	0		170				
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459																			
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-				49				
07	7843 X	570	-0-	-7273	-0-	567	3	3	9	N	3				52				
08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7305	3	409	9	N	372	364	1		60				
09	6870 X	2927	-0-	-3943	-0-	2830	3	97	9	N	88				148				
10	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6479	3	398	9	N	362	340	1		170				
11	7470 X	5719	-0-	-1751	-0-	5424	3	295	9	N	268	337	1		101				
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731																			
06	11190 X	6446	-0-	-4744	-0-	6170	3	276	9	N	251	376	1		88				
07	11563 X	9212	-0-	-2351	-0-	8806	3	406	9	N	369	191	1		266				
08	10013 X	7671	-0-	-2342	-0-	7332	3	339	9	N	308	356	1		218				
09	8820 X	6329	-0-	-2491	-0-	6043	3	286	9	N	260	355	1		123				
10	9207 X	4931	-0-	-4276	-0-	4700	3	231	9	N	210	183	1		150				
11	8910 X	8611	-0-	-299	-0-	8183	3	428	9	N	389	361	1		178				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862																			
06	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	259	1	7387	3	N	755	741	1		162				
07	8277 X	8272	-0-	-5	-0-	831	9	7256	3	N	660	726	1		96				
08	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	290	1	7252	3	N	699	725	1		70				
09	8490 X	8197	-0-	-293	-0-	726	9	7199	3	N	652	553	1		169				
10	8773 X	8073	-0-	-700	-0-	272	1	7018	3	N	644	709	1		104				
11	8490 X	7054	-0-	-1436	-0-	769	9	6095	3	N	556	550	1		110				
						281	1												
						717	9												
						347	1												
						708	9												
						347	1												
						612	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	9510 X	207	-0-	-9303	-0-	207	1			N	-0-				6
07	9827 X	658	-0-	-9169	-0-	215	1	443	3	N	-0-				6
08	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	344	1	15784	3	N	635	458	0		183
						699	9								
09	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	314	1	8518	3	N	501	507	0		177
						551	9								
10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	383	1	8049	3	N	533	539	0		171
						586	9								
11	10350 X	8203	-0-	-2147	-0-	404	1	7297	3	N	456	461	0		166
						502	9								

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-				33
07	7905 X	163	-0-	-7742	-0-	163	3			N	-0-				33
08	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	10474	3	1260	9	N	1145	932	0	183	63
09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	24	1	6672	3	N	971	973	0		61
						1068	9								
10	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	86	1	5923	3	N	949	951	0		59
						1044	9								
11	8700 X	6565	-0-	-2135	-0-	120	1	5441	3	N	913	914	0		58
						1004	9								

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
06	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-				12
07	8308 X	19	-0-	-8289	-0-	19	3			N	-0-				12
08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	15	1	12914	3	N	729	56	0	563	122
						802	9								
09	8040 X	7783	-0-	-257	-0-	7159	3	624	9	N	567	527	1		162
10	8308 X	5727	-0-	-2581	-0-	150	1	5037	3	N	491	537	1		116
						540	9								
11	8040 X	4610	-0-	-3430	-0-	238	1	3919	3	N	412	359	1		169
						453	9								

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
06	11310 X	57	-0-	-11253	-0-	57	1			N	-0-				131
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-				131
08	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	13	1	13580	3	N	1195	1102	0	182	42
						1315	9								
09	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	9287	3	1334	9	N	1213	1213	0		42
10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	8018	3	1250	9	N	1136	1137	0		41
11	12000 X	8034	-0-	-3966	-0-	6915	3	1119	9	N	1017	1017	0		41

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-				78
07	7905 X	740	-0-	-7165	-0-	3	1	707	3	N	27				105
						30	9								
08	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	73	1	13237	3	N	922	331	0	551	145
						1014	9								
09	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	239	1	6898	3	N	748	717	0		176
						823	9								
10	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	226	1	5995	3	N	635	500	0	169	142
						699	9								
11	11370 X	5319	-0-	-6051	-0-	190	1	4654	3	N	432	434	0		140
						475	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 #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	14			142
07	4247 X	571	-0-	-3676	-0-	567	3	4	9	N	4			146
08	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	6807	3	793	9	N	721	111	0	29
09	4110 X	3839	-0-	-271	-0-	3276	3	563	9	N	512	512	0	29
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	3776	3	509	9	N	463	463	0	29
11	4380 X	3603	-0-	-777	-0-	3185	3	418	9	N	380	380	0	29
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
06	1140 N	831	-0-	-309	-0-	116	1	597	3	N	107	185	1	101
						118	9							
07	992 N	776	-0-	-216	-0-	65	1	603	3	N	98			199
						108	9							
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	237	1	616	3	N	119	178	1	140
						131	9							
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	230	1	486	3	N	108	180	1	68
						119	9							
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	291	1	406	3	N	110			178
						121	9							
11	960 N	738	-0-	-222	-0-	320	1	308	3	N	100	178	1	100
						110	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
*12	4836 X	1338	-0-	-3498	-0-	1042	3	22	5	N	249	180	1	220
						274	9							
*01	4836 X	2429	-0-	-2407	-0-	1799	3	164	5	N	424	542	1	102
						466	9							
*02	2610 X	2130	-0-	-480	-0-	1597	3	117	5	N	378	372	1	108
						416	9							
*03	2201 X	2068	-0-	-133	-0-	1686	3	7	5	N	341	349	1	100
						375	9							
04	2340 X	1886	-0-	-454	-0-	1459	3	84	5	N	312	357	1	55
						343	9							
05	2418 X	1871	-0-	-547	-0-	1470	3	86	5	N	286	179	1	162
						315	9							
06	2340 X	1885	-0-	-455	-0-	1535	3	71	5	N	254	363	1	53
						279	9							
07	2263 X	1850	-0-	-413	-0-	1518	3	332	9	N	302	167	1	188
08	2077 X	1702	-0-	-375	-0-	1394	3	308	9	N	280	338	1	130
09	1890 X	1404	-0-	-486	-0-	1280	3	124	9	N	113	161	1	82
10	1953 X	1652	-0-	-301	-0-	1349	3	303	9	N	275	186	1	171
11	1890 X	1599	-0-	-291	-0-	1315	3	284	9	N	258	371	1	58
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-			14
07	7564 X	272	-0-	-7292	-0-	270	1	2	9	N	2			16
08	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	82	1	10678	3	N	898	773	0	141
						988	9							
09	7740 X	6546	-0-	-1194	-0-	104	1	5894	3	N	498	501	0	138
						548	9							
10	7998 X	6756	-0-	-1242	-0-	265	1	5872	3	N	563	563	0	138
						619	9							
11	7980 X	6448	-0-	-1532	-0-	325	1	5493	3	N	573	570	0	141
						630	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	7719 X	6445	-0-	-1274	-0-	305	1	5384	3	N	583	716	1	26
						115	5	641	9					
*01	7719 X	7448	-0-	-271	-0-	290	1	5821	3	N	732	555	1	203
						532	5	805	9					
*02	7221 X	6622	-0-	-599	-0-	279	1	5267	3	N	626	734	1	95
						387	5	689	9					
*03	7378 X	4376	-0-	-3002	-0-	328	1	3648	3	N	350	368	1	77
						15	5	385	9					
04	7200 X	3459	-0-	-3741	-0-	327	1	2726	3	N	225	171	1	131
						158	5	248	9					
05	7440 X	4299	-0-	-3141	-0-	338	1	3368	3	N	359	357	1	133
						198	5	395	9					
06	7200 X	4199	-0-	-3001	-0-	313	1	3400	3	N	299	350	1	82
						157	5	329	9					
07	7068 X	4398	-0-	-2670	-0-	348	1	3665	3	N	350	354	1	78
						385	9							
08	4371 X	4335	-0-	-36	-0-	368	1	3569	3	N	362	364	1	76
						398	9							
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	293	1	3522	3	N	536	510	1	102
						590	9							
10	4402 X	4288	-0-	-114	-0-	332	1	3512	3	N	404	346	1	160
						444	9							
11	4260 X	3935	-0-	-325	-0-	652	1	2856	3	N	388	366	1	182
						427	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*12	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	1673	3	36	5	N	386	365	1	195
						425	9							
*01	2790 X	2396	-0-	-394	-0-	53	1	1770	3	N	374	530	1	39
						162	5	411	9					
*02	2610 X	2413	-0-	-197	-0-	85	1	1810	3	N	350	349	1	40
						133	5	385	9					
*03	2635 X	2463	-0-	-172	-0-	2	1	2056	3	N	360	358	1	42
						9	5	396	9					
04	2460 X	2424	-0-	-36	-0-	1875	3	108	5	N	401	357	1	86
						441	9							
05	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	2002	3	118	5	N	286	185	1	187
						315	9							
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2039	3	94	5	N	329	365	1	151
						362	9							
07	2573 X	2338	-0-	-235	-0-	1999	3	339	9	N	308	367	1	92
08	2449 N	1984	-0-	-465	-0-	38	1	1657	3	N	263	175	1	180
						289	9							
09	2490 N	2010	-0-	-480	-0-	19	1	1653	3	N	307	358	1	129
						338	9							
10	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	217	1	1473	3	N	329	353	1	105
						362	9							
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	210	1	1501	3	N	327	338	1	94
						360	9							
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-			101
07	4433 X	949	-0-	-3484	-0-	33	1	842	3	N	67			168
						74	9							
08	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	11	1	16216	3	N	905	276 0	700 1	97
						996	9							
09	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	7	1	10596	3	N	620	623 0		94
						682	9							
10	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	9573	3	641	9	N	583	584 0		93
*11	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8758	3	705	9	N	641	641 0		93
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
06	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	1	1	13162	3	N	1421	1451 1		69
						1563	9							
07	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	15139	3	1724	9	N	1567	1466 1		170
08	11687 X	10631	-0-	-1056	-0-	4	1	9287	3	N	1218	572 0	709 1	107
						1340	9							
09	12360 X	9613	-0-	-2747	-0-	114	1	8142	3	N	1234	1237 0		104
						1357	9							
10	12772 X	8201	-0-	-4571	-0-	287	1	6774	3	N	1036	1038 0		102
						1140	9							
11	12360 X	10466	-0-	-1894	-0-	108	1	8888	3	N	1336	1338 0		100
						1470	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
*12	5890 X	4623	-0-	-1267	-0-	619	1	3361	3	N	519	369 1		262
						72	5	571	9					
*01	5611 X	2445	-0-	-3166	-0-	456	1	1469	3	N	351	542 1		71
						134	5	386	9					
*02	5191 X	4878	-0-	-313	-0-	249	1	3779	3	N	520	541 1		50
						278	5	572	9					
*03	5456 X	5015	-0-	-441	-0-	494	1	3849	3	N	596	545 1		101
						16	5	656	9					
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	502	1	3769	3	N	639	541 1		199
						218	5	703	9					
05	5208 X	4875	-0-	-333	-0-	437	1	3576	3	N	593	724 1		68
						210	5	652	9					
06	5040 X	4381	-0-	-659	-0-	462	1	3221	3	N	499	352 1		215
						149	5	549	9					
07	5363 X	4728	-0-	-635	-0-	546	1	3568	3	N	558	548 1		225
						614	9							
08	5363 X	4612	-0-	-751	-0-	560	1	3320	3	N	665	701 1		189
						732	9							
09	5190 X	4194	-0-	-996	-0-	581	1	3189	3	N	385	373 1		201
						424	9							
10	4867 X	4538	-0-	-329	-0-	717	1	3201	3	N	564	552 1		213
						620	9							
11	4590 X	4582	-0-	-8	-0-	739	1	3201	3	N	584	715 1		82
						642	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CPTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																									
MARLENE OLSON																									
WELL #: 6											RRCID -> 277729			COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 12403			PERF.12151 - 19818					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-						N	-0-						32							
07	6944 X	749	-0-	-6195	-0-	664	3	85	9	N	77						109								
08	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	245	1	7162	3	N	813	709	1				213								
						894	9																		
09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	165	1	5726	3	N	728	731	0	178	1		32								
						801	9																		
10	6603 X	6350	-0-	-253	-0-	188	1	5368	3	N	722	723	0				31								
						794	9																		
11	7590 X	6064	-0-	-1526	-0-	248	1	5027	3	N	717	717	0				31								
						789	9																		
MARLENE OLSON											WELL #: 7			RRCID -> 277730			COMPL. DATE 02/17/2016			TOTAL DEPTH 12292			PERF.12299 - 20130		
06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-						N	-0-						162							
07	11811 X	535	-0-	-11276	-0-	141	1	370	3	N	22						184								
						24	9																		
08	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	39	1	12583	3	N	1863	293	0	1629	1		125								
						2049	9																		
09	11010 X	10915	-0-	-95	-0-	11	1	9308	3	N	1451	1444	0				132								
						1596	9																		
10	11253 X	10351	-0-	-902	-0-	30	1	8825	3	N	1360	1364	0				128								
						1496	9																		
11	12030 X	9590	-0-	-2440	-0-	8174	3	1416	9	N	1287	1290	0				125								
COLVIN UNIT B											WELL #: 4			RRCID -> 277739			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12271			PERF.16558 - 17768		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
DOBIE RANCH											WELL #: 4			RRCID -> 278589			COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12791			PERF.13036 - 18052		
06	9810 X	8009	-0-	-1801	-0-	213	1	7312	3	N	440	351	1				169								
						484	9																		
07	10137 X	8457	-0-	-1680	-0-	219	1	7766	3	N	429	369	1				229								
						472	9																		
08	9083 X	7117	-0-	-1966	-0-	248	1	6467	3	N	365	534	1				60								
						402	9																		
09	8310 X	6834	-0-	-1476	-0-	237	1	6173	3	N	385	357	1				88								
						424	9																		
10	8463 X	5343	-0-	-3120	-0-	237	1	4729	3	N	343	366	1				65								
						377	9																		
11	8190 X	7677	-0-	-513	-0-	245	1	7016	3	N	378	337	1				106								
						416	9																		
COLVIN UNIT A											WELL #: 3			RRCID -> 278936			COMPL. DATE 05/12/2016			TOTAL DEPTH 12195			PERF.12192 - 18636		
06	9660 X	239	-0-	-9421	-0-	232	1	7	9	N	6						66								
07	13175 X	631	-0-	-12544	-0-	522	1	109	9	N	99						165								
08	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	223	1	12918	3	N	2409	2127	0	359	1		88								
						2650	9																		
09	12750 X	9709	-0-	-3041	-0-	257	1	7600	3	N	1684	1687	0				85								
						1852	9																		
10	10633 X	9210	-0-	-1423	-0-	305	1	7156	3	N	1590	1592	0				83								
						1749	9																		
11	13890 X	8055	-0-	-5835	-0-	312	1	6201	3	N	1402	963	0	360	1		162								
						1542	9																		

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 961

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 279438		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 12173		PERF.12373 - 18657					
COLVIN UNIT A				WELL #:		6											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-						N	5					23
07	4402 X	107	-0-	-4295	-0-		94	3	13	9	N	12					35
08	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-		173	1	7392	3	N	859	730	0			164
							945	9									
09	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-		268	1	10841	3	N	1013	1016	0			161
							1114	9									
10	4402 X	4294	-0-	-108	-0-		217	1	3475	3	N	547	520	0			188
							602	9									
*11	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		479	1	3761	3	N	460	74	0	543	1	31
							506	9									

LIVINGSTON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 279611		COMPL. DATE 05/18/2016		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12414 - 16853				
06	10020 X	151	-0-	-9869	-0-		151	1			N	-0-					91
07	8246 X	220	-0-	-8026	-0-		122	1	43	3	N	50					141
							55	9									
08	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-		508	1	15441	3	N	2203	1700	0	552	1	92
							2423	9									
09	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-		562	1	9174	3	N	1335	1339	0			88
							1469	9									
10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-		608	1	8175	3	N	1191	1193	0			86
							1310	9									
11	10950 X	8256	-0-	-2694	-0-		552	1	6741	3	N	875	549	0	179	1	233
							963	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A					WELL #:	3	RRCID -> 279612		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13385 - 18936				
06	34320 X	30591	-0-	-3729	-0-		1172	1	29109	3	N	282	185	1			202
							310	9									
07	35464 X	26070	-0-	-9394	-0-		268	1	25537	3	N	241	372	1			71
							265	9									
08	32147 X	24369	-0-	-7778	-0-		176	1	23875	3	N	289	176	1			184
							318	9									
09	31110 X	28831	-0-	-2279	-0-		240	1	28260	3	N	301	353	1			132
							331	9									
10	31620 X	25903	-0-	-5717	-0-		213	1	25396	3	N	267	339	1			60
							294	9									
11	30600 X	28526	-0-	-2074	-0-		231	1	27989	3	N	278	179	1			159
							306	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 279842		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13108		- 18527				
MOY UNIT A		WELL #:		4														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	7409 X	5060	-0-	-2349	-0-	496	1	3468	3	N	929	540	1				708	
						74	5	1022	9									
*01	7378 X	5222	-0-	-2156	-0-	531	1	3322	3	N	969	1417	1				260	
						303	5	1066	9									
*02	6902 X	6333	-0-	-569	-0-	497	1	4280	3	N	1128	920	1				468	
						315	5	1241	9									
*03	7378 X	5542	-0-	-1836	-0-	474	1	4011	3	N	945	1257	1				156	
						17	5	1040	9									
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	465	1	4582	3	N	1120	1097	1				179	
						265	5	1232	9									
05	6758 X	6396	-0-	-362	-0-	547	1	4451	3	N	1033	1091	1				121	
						262	5	1136	9									
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	357	1	4873	3	N	1016	904	1				233	
						225	5	1118	9									
07	6758 X	6040	-0-	-718	-0-	401	1	4577	3	N	965	1080	1				118	
						1062	9											
08	6758 X	5197	-0-	-1561	-0-	359	1	3937	3	N	819	697	1				240	
						901	9											
09	6570 X	4713	-0-	-1857	-0-	403	1	3449	3	N	783	860	1				163	
						861	9											
10	6789 X	4769	-0-	-2020	-0-	475	1	3494	3	N	727	735	1				155	
						800	9											
11	6570 X	5449	-0-	-1121	-0-	537	1	3887	3	N	932	924	1				163	
						1025	9											
ESKEW NORTH UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 279843	COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 11806		PERF.12113		- 17984				
06	8610 X	22	-0-	-8588	-0-	22	1			N	-0-						11	
07	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-						11	
08	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	16958	3	2086	9	N	1896	1770	0				137	
09	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	11029	3	1577	9	N	1434	1438	0				133	
10	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	8707	3	1289	9	N	1172	1174	0				131	
11	10710 X	8417	-0-	-2293	-0-	1	1	7309	3	N	1006	1007	0				130	
						1107	9											
ESKEW NORTH UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 279844	COMPL. DATE 10/08/2016		TOTAL DEPTH 11879		PERF.12296		- 18400				
06	564 X	564	-0-	-0-	-0-	549	3	15	9	N	14						88	
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2109	3	317	9	N	288	170	1				206	
08	3100 N	12043	-0-	-8943	-0-	10968	3	1075	9	N	977	1075	1				108	
09	3000 N	166	-0-	-2834	-0-	6109	3			N	-0-						108	
10	3100 N	4772	-0-	1672	-0-	7781	2	4241	3	N	481	543	1				46	
							1											
*11	9177 X	1396	-0-	-7781	-0-	529	9											
						1	1	1385	3	N	9						55	
						10	9											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B					WELL #:	9	RRCID -> 280258	COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13224		- 18580				
06	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	-0-						66	
07	16492 X	723	-0-	-15769	-0-	702	3	21	9	N	19						85	
08	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	20675	3	798	9	N	725	725	1				85	
09	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	200	1	14926	3	N	668	545	1				208	
						735	9											
10	14260 X	11978	-0-	-2282	-0-	97	1	11281	3	N	545	712	1				41	
						600	9											
11	20790 X	8624	-0-	-12166	-0-	94	1	8005	3	N	477	431	0				87	
						525	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	19110 X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-				11
07	19747 X	894	-0-	-18853	-0-	860	3	34	9	N	31				42
08	22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	7	1	22071	3	N	834	304	0	539 1	33
						917	9								
09	18600 X	14846	-0-	-3754	-0-	68	1	14228	3	N	500	501	0		32
						550	9								
10	18290 X	17124	-0-	-1166	-0-	197	1	16272	3	N	595	594	0		33
						655	9								
11	19110 X	16291	-0-	-2819	-0-	487	1	15131	3	N	612	611	0		34
						673	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375															
06	16050 X	244	-0-	-15806	-0-	244	1			N	-0-				29
07	16151 X	857	-0-	-15294	-0-	296	1	526	3	N	32				61
						35	9								
08	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	288	1	23912	3	N	1085	1099	1		47
						1194	9								
09	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	278	1	16247	3	N	683	547	1		183
						751	9								
10	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	372	1	14716	3	N	664	710	1		137
						730	9								
11	21960 X	15986	-0-	-5974	-0-	407	1	14867	3	N	647	717	1		67
						712	9								
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408															
06	2880 X	454	-0-	-2426	-0-	454	1			N	-0-				206
07	1736 X	495	-0-	-1241	-0-	495	1			N	-0-				206
08	527 X	499	-0-	-28	-0-	499	1			N	-0-				206
09	510 X	504	-0-	-6	-0-	504	1			N	-0-				206
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	611	1	53	3	N	-0-				206
*11	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	806	1	8567	3	N	2057	1956	0	180 1	127
						2263	9								
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487															
06	25500 X	45	-0-	-25455	-0-	45	1			Y	-0-				106
07	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-					Y	-0-				106
08	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	153	1	21750	3	Y	1425	1425	0		106
						1568	9								
09	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	318	1	16809	3	Y	1252	1253	0		105
						1377	9								
10	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	692	1	16470	3	Y	1154	1155	0		104
						1269	9								
*11	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	377	1	15464	3	Y	996	996	0		104
						1096	9								
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

(GWN415)

01/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 964

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
M	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
06	57000 X	47103	-0-	-9897	-0-	58 1	41902	3	N	4675	4689	1		109
07	55831 X	46334	-0-	-9497	-0-	5143 9								
08	53041 X	45572	-0-	-7469	-0-	59 1	41266	3	N	4554	4406	1		257
09	49260 X	41804	-0-	-7456	-0-	5009 9								
10	48670 X	41307	-0-	-7363	-0-	131 1	40241	3	N	4727	3434	0	1423 1	127
11	47100 X	39021	-0-	-8079	-0-	5200 9								
						371 1	36389	3	N	4585	4394	0	178 1	140
						5044 9								
						438 1	36214	3	N	4232	4235	0		137
						4655 9								
						405 1	33953	3	N	4239	4169	0	180 1	27
						4663 9								
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109														
*12	8525 X	7723	-0-	-802	-0-	104 1	5681	3	Y	1653	1653	0		-0-
*01	8401 X	6029	-0-	-2372	-0-	120 5	1818	9						
*02	6032 X	5017	-0-	-1015	-0-	75 1	4089	3	Y	1361	1361	0		-0-
*03	6448 X	4599	-0-	-1849	-0-	368 5	1497	9						
04	6240 X	4694	-0-	-1546	-0-	29 1	3523	3	Y	1100	1100	0		-0-
05	6448 X	4368	-0-	-2080	-0-	255 5	1210	9						
06	5820 X	1186	-0-	-4634	-0-	3202 3	13	5	Y	1258	1258	0		-0-
07	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1384 9								
08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	2 1	3129	3	Y	1259	1259	0		-0-
09	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	178 5	1385	9						
10	5363 X	4980	-0-	-383	-0-	6 1	2821	3	Y	1254	1254	0		-0-
*11	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	162 5	1379	9						
						71 3	1115	9	Y	1014	1014	0		-0-
						77 1	4462	3	Y	1301	1301	0		-0-
						1431 9								
						76 1	3930	3	Y	1029	1029	0		-0-
						1132 9								
						73 1	3661	3	Y	1005	1005	0		-0-
						1106 9								
						71 1	3813	3	Y	996	996	0		-0-
						1096 9								
						99 1	5101	3	Y	851	851	0		-0-
						936 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP																		
SCHENDEL UNIT A 189																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 284822																		
COMPL. DATE 10/02/2018																		
TOTAL DEPTH 13331													PERF.13583 - 18455					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	22041 X	14623	-0-	-7418	-0-			207	1	11241	3	Y	2670	2670	0		-0-	
								238	5	2937	9							
*01	20708 X	13747	-0-	-6961	-0-			181	1	9816	3	Y	2604	2604	0		-0-	
								886	5	2864	9							
*02	15544 X	12236	-0-	-3308	-0-			76	1	9125	3	Y	2155	2155	0		-0-	
								664	5	2371	9							
*03	16616 X	12668	-0-	-3948	-0-			10031	3	41	5	Y	2360	2360	0		-0-	
								2596	9									
04	15270 X	12743	-0-	-2527	-0-			7	1	9648	3	Y	2305	2305	0		-0-	
								552	5	2536	9							
05	14632 X	12661	-0-	-1971	-0-			20	1	9672	3	Y	2189	2189	0		-0-	
								561	5	2408	9							
06	13290 X	13262	-0-	-28	-0-			131	1	10292	3	Y	2155	2155	0		-0-	
								468	5	2371	9							
07	13175 X	12665	-0-	-510	-0-			175	1	10093	3	Y	2179	2179	0		-0-	
								2397	9									
08	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-			189	1	9675	3	Y	2125	2125	0		-0-	
								2338	9									
09	11010 X	9785	-0-	-1225	-0-			160	1	7969	3	Y	1505	1505	0		-0-	
								1656	9									
10	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-			179	1	9634	3	Y	1859	1859	0		-0-	
								2045	9									
*11	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-			170	1	8813	3	Y	1972	1972	0		-0-	
								2169	9									
ESKEW WEST UNIT					WELL #: 6	RRCID -> 284827	COMPL. DATE 04/26/2019					TOTAL DEPTH 12211			PERF.12791 - 19364			
*04	71550 X	64135	-0-	-7415	-0-			143	1	59236	3	Y	4324	4324	0		-0-	
								4756	9									
05	73935 X	60011	-0-	-13924	-0-			72	1	55351	3	Y	4171	4171	0		-0-	
								4588	9									
06	71550 X	-0-	-0-	-71550	-0-							Y	-0-				-0-	
07	72261 X	-0-	-0-	-72261	-0-							Y	-0-				-0-	
08	66061 X	39055	-0-	-27006	-0-			46	1	35145	3	Y	3513	3513	0		-0-	
								3864	9									
09	63930 X	31730	-0-	-32200	-0-			6	1	28411	3	Y	3012	3012	0		-0-	
								3313	9									
10	60016 X	37828	-0-	-22188	-0-			54	1	34204	3	Y	3245	3245	0		-0-	
								3570	9									
*11	38814 X	38814	-0-	-0-	-0-			43	1	35580	3	Y	2901	2901	0		-0-	
								3191	9									

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 284827	COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 12211	PERF.12791 - 19364				
*04	71550	X	64135	-0-	-7415	-0-	143	1	59236	3	Y	4324	4324	0	-0-
							4756	9							
05	73935	X	60011	-0-	-13924	-0-	72	1	55351	3	Y	4171	4171	0	-0-
							4588	9							
06	71550	X	-0-	-0-	-71550	-0-					Y	-0-			-0-
07	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-			-0-
08	66061	X	39055	-0-	-27006	-0-	46	1	35145	3	Y	3513	3513	0	-0-
							3864	9							
09	63930	X	31730	-0-	-32200	-0-	6	1	28411	3	Y	3012	3012	0	-0-
							3313	9							
10	60016	X	37828	-0-	-22188	-0-	54	1	34204	3	Y	3245	3245	0	-0-
							3570	9							
*11	38814	X	38814	-0-	-0-	-0-	43	1	35580	3	Y	2901	2901	0	-0-
							3191	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*12	34255 X	24338	-0-	-9917	-0-			365	1	19751	3	Y	3457	3457 0
								419	5	3803	9			-0-
*01	32116 X	24267	-0-	-7849	-0-			340	1	18414	3	Y	3495	3495 0
								1668	5	3845	9			-0-
*02	23374 X	20454	-0-	-2920	-0-			131	1	15726	3	Y	3137	3137 0
								1146	5	3451	9			-0-
*03	24986 X	23692	-0-	-1294	-0-			19686	3	81	5	Y	3568	3568 0
								3925	9					-0-
04	24180 X	19798	-0-	-4382	-0-			12	1	15663	3	Y	2932	2932 0
								898	5	3225	9			-0-
05	24335 X	19951	-0-	-4384	-0-			32	1	15742	3	Y	2965	2965 0
								915	5	3262	9			-0-
06	23490 X	17124	-0-	-6366	-0-			174	1	13610	3	Y	2473	2473 0
								620	5	2720	9			-0-
07	23684 X	18143	-0-	-5541	-0-			256	1	14767	3	Y	2836	2836 0
								3120	9					-0-
08	18693 X	18154	-0-	-539	-0-			290	1	14847	3	Y	2743	2743 0
								3017	9					-0-
09	18090 X	17351	-0-	-739	-0-			285	1	14151	3	Y	2650	2650 0
								2915	9					-0-
10	18693 X	17721	-0-	-972	-0-			269	1	14465	3	Y	2715	2715 0
								2987	9					-0-
11	17580 X	14411	-0-	-3169	-0-			225	1	11665	3	Y	2292	2292 0
								2521	9					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-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														
*04	56756 X	56756	-0-	-0-	-0-			125	1	51788	3	Y	4403	4403 0
								4843	9					-0-
05	55676 X	54927	-0-	-749	-0-			65	1	50418	3	Y	4040	4040 0
								4444	9					-0-
06	53880 X	-0-	-0-	-53880	-0-						Y	-0-		-0-
07	55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-						Y	-0-		-0-
08	57660 X	19104	-0-	-38556	-0-			22	1	17153	3	Y	1754	1754 0
								1929	9					-0-
09	55800 X	53789	-0-	-2011	-0-			10	1	49006	3	Y	4339	4339 0
								4773	9					-0-
10	54932 X	39700	-0-	-15232	-0-			56	1	36081	3	Y	3239	3239 0
								3563	9					-0-
*11	50408 X	50408	-0-	-0-	-0-			56	1	47112	3	Y	2945	2945 0
								3240	9					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
YANTA CATTLE CO. A-288																				
WELL #: 3										RRCID -> 285142		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL		DEPTH 13310		PERF.13533 - 19505		
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	44206	X	33793	-0-	-10413	-0-		473	1	28013	3	N	4279	4361	1				374	
								600	5	4707	9									
*01	40796	X	31880	-0-	-8916	-0-		436	1	24769	3	N	4012	3946	1				440	
								2262	5	4413	9									
*02	30537	X	27803	-0-	-2734	-0-		409	1	21928	3	N	3504	3558	1				386	
								1612	5	3854	9									
*03	29760	X	26554	-0-	-3206	-0-		421	1	22115	3	N	3569	3629	1				326	
								92	5	3926	9									
04	28800	X	26533	-0-	-2267	-0-		394	1	21118	3	N	3455	3594	1				187	
								1220	5	3801	9									
05	29760	X	27639	-0-	-2121	-0-		406	1	22041	3	N	3543	3388	1				342	
								1295	5	3897	9									
06	30840	X	25493	-0-	-5347	-0-		553	1	20472	3	N	3203	3268	1				277	
								945	5	3523	9									
07	29729	X	27044	-0-	-2685	-0-		145	1	23250	3	N	3317	3214	1				380	
								3649	9											
08	27652	X	25661	-0-	-1991	-0-		261	1	22050	3	N	3045	3043	1				382	
								3350	9											
09	26760	X	23690	-0-	-3070	-0-		284	1	20346	3	N	2782	2860	1				304	
								3060	9											
10	27652	X	22396	-0-	-5256	-0-		298	1	19206	3	N	2629	2745	1				188	
								2892	9											
11	26160	X	21771	-0-	-4389	-0-		409	1	18406	3	N	2687	2554	1				321	
								2956	9											

ESKEW WEST UNIT										RRCID -> 285297		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL		DEPTH 12239		PERF.12923 - 20763	
*04	63840	X	7500	-0-	-56340	-0-		17	1	6958	3	Y	477	477	0				-0-
								525	9										
*05	58094	X	1198	-0-	-56896	-0-		1	1	1092	3	Y	95	95	0				-0-
								105	9										
06	45090	X	-0-	-0-	-45090	-0-						Y	-0-						-0-
07	44950	X	-0-	-0-	-44950	-0-						Y	-0-						-0-
08	36038	X	36038	-0-	-0-	-0-		43	1	33343	3	Y	2411	2411	0				-0-
								2652	9										
09	31758	X	31758	-0-	-0-	-0-		6	1	29406	3	Y	2133	2133	0				-0-
								2346	9										
10	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-		37	1	23490	3	Y	1898	1898	0				-0-
								2088	9										
*11	33253	X	33253	-0-	-0-	-0-		36	1	30294	3	Y	2657	2657	0				-0-
								2923	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCENDEL UNIT A 189														
WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	12369 X	8124	-0-	-4245	-0-	114	1	6181	3	Y	1544	1544	0	-0-
						131	5	1698	9					
*01	12369 X	6945	-0-	-5424	-0-	89	1	4838	3	Y	1438	1438	0	-0-
						436	5	1582	9					
*02	8497 X	6154	-0-	-2343	-0-	36	1	4359	3	Y	1312	1312	0	-0-
						316	5	1443	9					
*03	9083 X	5787	-0-	-3296	-0-	4369	3	18	5	Y	1273	1273	0	-0-
						1400	9							
04	8670 X	5332	-0-	-3338	-0-	3	1	3794	3	Y	1199	1199	0	-0-
						216	5	1319	9					
05	8122 X	5203	-0-	-2919	-0-	7	1	3706	3	Y	1160	1160	0	-0-
						214	5	1276	9					
06	6720 X	4765	-0-	-1955	-0-	41	1	3280	3	Y	1178	1178	0	-0-
						148	5	1296	9					
07	6572 X	4438	-0-	-2134	-0-	53	1	3105	3	Y	1164	1164	0	-0-
						1280	9							
08	4433 X	4140	-0-	-293	-0-	55	1	2824	3	Y	1146	1146	0	-0-
						1261	9							
09	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	52	1	2622	3	Y	1020	1020	0	-0-
						1122	9							
10	4433 X	3891	-0-	-542	-0-	52	1	2810	3	Y	935	935	0	-0-
						1029	9							
*11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	76	1	3940	3	Y	1020	1020	0	-0-
						1122	9							
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424														
*12	36983 X	26533	-0-	-10450	-0-	8	1	21434	3	N	4216	4216	0	-0-
						453	5	4638	9					
*01	36580 X	24774	-0-	-11806	-0-	16	1	18812	3	N	3863	3863	0	-0-
						1697	5	4249	9					
*02	32190 X	21545	-0-	-10645	-0-	27	1	16648	3	N	3329	3329	0	-0-
						1208	5	3662	9					
*03	30814 X	24072	-0-	-6742	-0-	44	1	19234	3	N	4286	4286	0	-0-
						79	5	4715	9					
04	28380 X	22981	-0-	-5399	-0-	39	1	16715	3	N	4797	4797	0	-0-
						950	5	5277	9					
05	26536 X	17793	-0-	-8743	-0-	33	1	16257	3	N	500	500	0	-0-
						953	5	550	9					
06	23970 X	53	-0-	-23917	-0-	51	3	2	5	N	-0-			-0-
07	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	35	1	26103	3	N	-0-			-0-
08	24087 X	18764	-0-	-5323	-0-	59	1	18705	3	N	-0-			-0-
09	22980 X	17033	-0-	-5947	-0-	70	1	16963	3	N	-0-			-0-
10	26133 X	18545	-0-	-7588	-0-	134	1	18411	3	N	-0-			-0-
11	25290 X	17060	-0-	-8230	-0-	125	1	16935	3	N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333														
POGUE UNIT A				WELL #:	9DC	RRCID	-> 287231	COMPL.	DATE 11/16/2019	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.12271	- 21193					
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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	53	53	0			-0-
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-			17	1	632	3	N	87	87	0			-0-
									96	9									-0-
10	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-			34	1	947	3	N	373	373	0			-0-
									410	9									-0-
*11	998	X	998	-0-	-0-	-0-			34	1	878	3	N	78	78	0			-0-
									86	9									-0-
RANCHO SALADO						WELL #:	2	RRCID	-> 288572	COMPL.	DATE 08/21/2019	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.13067	- 18551			
06	154740	X	91791	-0-	-62949	-0-			565	1	87961	3	N	2968	2938	1			277
									3265	9									
07	142104	X	71845	-0-	-70259	-0-			514	1	68583	3	N	2498	2576	1			199
									2748	9									
08	133021	X	84423	-0-	-48598	-0-			730	1	80517	3	N	2887	2683	1			403
									3176	9									
09	126150	X	86180	-0-	-39970	-0-			745	1	82146	3	N	2990	3050	1			343
									3289	9									
10	118048	X	87827	-0-	-30221	-0-			784	1	83731	3	N	3011	2854	1			500
									3312	9									
11	91800	X	85190	-0-	-6610	-0-			792	1	81237	3	N	2874	2823	1			551
									3161	9									
BAKER FAMILY TRUST						WELL #:	5	RRCID	-> 288679	COMPL.	DATE 07/03/2020	TOTAL	DEPTH	12562	PERF.12355	- 18389			
06	85710	X	-0-	-0-	-85710	-0-							N	-0-					-0-
07	88567	X	-0-	-0-	-88567	-0-							N	-0-					-0-
08	89248	X	89248	-0-	-0-	-0-			10	1	80641	3	N	7815	7815	0			-0-
									8597	9									
09	85710	X	69105	-0-	-16605	-0-			1	1	64223	3	N	4437	4437	0			-0-
									4881	9									
10	88567	X	55750	-0-	-32817	-0-			52564	3	3186	9	N	2896	2896	0			-0-
11	85710	X	48181	-0-	-37529	-0-			46289	3	1892	9	N	1720	1720	0			-0-
BAKER FAMILY TRUST						WELL #:	7	RRCID	-> 288683	COMPL.	DATE 03/18/2020	TOTAL	DEPTH	12545	PERF.12295	- 18237			
06	78570	X	-0-	-0-	-78570	-0-							N	-0-					-0-
07	81189	X	-0-	-0-	-81189	-0-							N	-0-					-0-
08	90479	X	90479	-0-	-0-	-0-			10	1	81053	3	N	8560	8560	0			-0-
									9416	9									
09	78570	X	70251	-0-	-8319	-0-			1	1	65172	3	N	4616	4616	0			-0-
									5078	9									
10	81189	X	64628	-0-	-16561	-0-			60656	3	3972	9	N	3611	3611	0			-0-
11	78570	X	53210	-0-	-25360	-0-			50548	3	2662	9	N	2420	2420	0			-0-
PULLIN UNIT B						WELL #:	4	RRCID	-> 288813	COMPL.	DATE 09/04/2019	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.13093	- 18483			
06	144840	X	-0-	-0-	-144840	-0-							N	-0-					-0-
07	149668	X	-0-	-0-	-149668	-0-							N	-0-					-0-
08	68758	X	47214	-0-	-21544	-0-			116	1	42014	3	N	4622	4622	0			-0-
									5084	9									
09	66540	X	32399	-0-	-34141	-0-			104	1	29204	3	N	2810	2810	0			-0-
									3091	9									
10	54622	X	28529	-0-	-26093	-0-			98	1	26361	3	N	1882	1882	0			-0-
									2070	9									
11	45690	X	31397	-0-	-14293	-0-			102	1	29100	3	N	1995	1995	0			-0-
									2195	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 #: 5					RRCID -> 288814					COMPL. DATE 09/04/2019					TOTAL DEPTH 12955					PERF.13209 - 18920				
M	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																	
06	132600 X	-0-	-0-	-0-	-132600	-0-							N		-0-							-0-																	
07	52545 X	-0-	-0-	-0-	-52545	-0-							N		-0-							-0-																	
08	58523 X	58523	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	52578	3	N			5273		5273	0				-0-																	
								5800	9													-0-																	
09	50850 X	45158	-0-	-0-	-5692	-0-		148	1	41473	3	N			3215		3215	0				-0-																	
								3537	9													-0-																	
10	46779 X	40398	-0-	-0-	-6381	-0-		138	1	37248	3	N			2738		2738	0				-0-																	
								3012	9													-0-																	
11	56640 X	43840	-0-	-0-	-12800	-0-		145	1	41115	3	N			2345		2345	0				-0-																	
								2580	9													-0-																	
PULLIN UNIT B															WELL #: 6					RRCID -> 288815					COMPL. DATE 09/04/2019					TOTAL DEPTH 12872					PERF.13160 - 18802				
06	160020 X	-0-	-0-	-0-	-160020	-0-							N		-0-							-0-																	
07	73811 X	-0-	-0-	-0-	-73811	-0-							N		-0-							-0-																	
08	66340 X	55195	-0-	-0-	-11145	-0-		136	1	49294	3	N			5241		5241	0				-0-																	
								5765	9													-0-																	
09	64200 X	31359	-0-	-0-	-32841	-0-		102	1	28466	3	N			2537		2537	0				-0-																	
								2791	9													-0-																	
10	47733 X	47733	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	45056	3	N			2282		2282	0				-0-																	
								2510	9													-0-																	
11	53400 X	44654	-0-	-0-	-8746	-0-		151	1	42927	3	N			1433		1433	0				-0-																	
								1576	9													-0-																	
PULLIN UNIT B															WELL #: 7					RRCID -> 288825					COMPL. DATE 09/04/2019					TOTAL DEPTH 12932					PERF.13225 - 18833				
06	147060 X	-0-	-0-	-0-	-147060	-0-							N		-0-							-0-																	
07	74896 X	-0-	-0-	-0-	-74896	-0-							N		-0-							-0-																	
08	74896 X	60766	-0-	-0-	-14130	-0-		152	1	54954	3	N			5145		5145	0				-0-																	
								5660	9													-0-																	
09	72480 X	46267	-0-	-0-	-26213	-0-		151	1	42343	3	N			3430		3430	0				-0-																	
								3773	9													-0-																	
10	56854 X	37832	-0-	-0-	-19022	-0-		129	1	34880	3	N			2566		2566	0				-0-																	
								2823	9													-0-																	
11	58800 X	37362	-0-	-0-	-21438	-0-		122	1	34583	3	N			2415		2415	0				-0-																	
								2657	9													-0-																	
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 6					RRCID -> 288830					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12465					PERF.12295 - 18235				
06	78570 X	-0-	-0-	-0-	-78570	-0-							N		-0-							-0-																	
07	81189 X	-0-	-0-	-0-	-81189	-0-							N		-0-							-0-																	
08	91698 X	91698	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	78498	3	N			11991		11991	0				-0-																	
								13190	9													-0-																	
09	97361 X	97361	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	85270	3	N			10991		10991	0				-0-																	
								12090	9													-0-																	
10	108615 X	108615	-0-	-0-	-0-	-0-		96097	3	12518	9	N			11380		11380	0				-0-																	
*11	114202 X	114202	-0-	-0-	-0-	-0-		102103	3	12099	9	N			10999		10999	0				-0-																	
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 9					RRCID -> 288887					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12415					PERF.12322 - 18158				
06	85260 X	-0-	-0-	-0-	-85260	-0-							N		-0-							-0-																	
07	83173 X	-0-	-0-	-0-	-83173	-0-							N		-0-							-0-																	
08	90812 X	90812	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	75736	3	N			13696		13696	0				-0-																	
								15066	9													-0-																	
09	93969 X	93969	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	80186	3	N			12529		12529	0				-0-																	
								13782	9													-0-																	
10	109144 X	109144	-0-	-0-	-0-	-0-		94251	3	14893	9	N			13539		13539	0				-0-																	
*11	117990 X	117990	-0-	-0-	-0-	-0-		103292	3	14698	9	N			13362		13362	0				-0-																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
PULLIN UNIT B										WELL #: 8		RRCID -> 288905		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 12790		PERF.13096 - 18611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	164790 X	-0-	-0-	-164790	-0-					N	-0-					-0-			
07	92473 X	-0-	-0-	-92473	-0-					N	-0-					-0-			
08	65999 X	35690	-0-	-30309	-0-	89	1	32233	3	N	3062	3062	0			-0-			
						3368	9												
09	63870 X	37586	-0-	-26284	-0-	121	1	33802	3	N	3330	3330	0			-0-			
						3663	9												
10	56234 X	30986	-0-	-25248	-0-	102	1	27661	3	N	2930	2930	0			-0-			
						3223	9												
*11	36055 X	36055	-0-	-0-	-0-	119	1	33700	3	N	2033	2033	0			-0-			
						2236	9												
PULLIN UNIT B										WELL #: 3		RRCID -> 288906		COMPL. DATE 09/04/2019		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13187 - 18771	
06	121860 X	-0-	-0-	-121860	-0-					N	-0-					-0-			
07	55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-					-0-			
08	55676 X	39504	-0-	-16172	-0-	95	1	34581	3	N	4389	4389	0			-0-			
						4828	9												
09	53880 X	32272	-0-	-21608	-0-	103	1	28783	3	N	3078	3078	0			-0-			
						3386	9												
10	43400 X	33983	-0-	-9417	-0-	113	1	30498	3	N	3065	3065	0			-0-			
						3372	9												
11	38220 X	32856	-0-	-5364	-0-	105	1	29891	3	N	2600	2600	0			-0-			
						2860	9												
BAKER FAMILY TRUST										WELL #: 8		RRCID -> 289324		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
F. MALEK UNIT D										WELL #: 3		RRCID -> 289985		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
F. MALEK UNIT D										WELL #: 4		RRCID -> 289986		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 12201		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
F. MALEK UNIT D										WELL #: 5		RRCID -> 289992		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12130		PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613														
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923														
06	9180 X	3281	-0-	-5899	-0-	500	1	2026	3	N	686			1346
						755	9							
07	8401 X	6618	-0-	-1783	-0-	1125	1	4149	3	N	1222	1172	1	1396
						1344	9							
08	8370 X	6129	-0-	-2241	-0-	1025	1	3978	3	N	1024	1099	1	1321
						1126	9							
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	1025	1	2790	3	N	759	781	1	1299
						835	9							
10	4681 X	2071	-0-	-2610	-0-	418	1	1281	3	N	338	581	1	1056
						372	9							
11	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				N	NO RPT				1056
ENSGN OPERATING LLC 253102														
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758														
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2109	2	96	9	Y	87	77	0	-0-
07	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2174	2	91	9	Y	83	74	0	-0-
08	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	2236	2	95	9	Y	86	75	0	-0-
09	2220 N	1978	-0-	-242	-0-	1893	2	85	9	Y	77	67	0	-0-
10	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	1994	2	85	9	Y	77	65	0	-0-
11	2250 N	2015	-0-	-235	-0-	1929	2	86	9	Y	78	67	0	-0-
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820														
06	5820 X	3894	-0-	-1926	-0-	3894	2			Y	-0-			-0-
07	6014 X	3052	-0-	-2962	-0-	3052	2			Y	-0-			-0-
08	5084 X	4875	-0-	-209	-0-	4875	2			Y	-0-			-0-
09	4920 X	3751	-0-	-1169	-0-	3751	2			Y	-0-			-0-
*10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-			-0-
11	4710 X	2550	-0-	-2160	-0-	2550	2			Y	-0-			-0-
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350														
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4034	2	62	9	Y	56	56	1	-0-
07	3782 X	3121	-0-	-661	-0-	3057	2	64	9	Y	58	58	1	-0-
08	3782 X	3158	-0-	-624	-0-	3125	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
09	3660 X	3331	-0-	-329	-0-	3275	2	56	9	Y	51	51	1	-0-
10	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3476	2	75	9	Y	68	68	1	-0-
11	3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3322	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182														
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	43	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	43	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	43	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	38	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102													
CHESNUTT 02		WELL #:		01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1260	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		1894	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	1519 N	1341	-0-	-178	-0-		1329	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-		1150	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		2351	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
*11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		1989	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
HANDY 02		WELL #:		0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860							
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-		232	1	2577	2	Y	262	255	0	7	1	-0-
							288	9									
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-		170	1	1987	2	Y	201	199	0	2	1	-0-
							221	9									
08	4185 X	2800	-0-	-1385	-0-		178	1	2374	2	Y	225	223	0	2	1	-0-
							248	9									
09	4050 X	2263	-0-	-1787	-0-		162	1	1923	2	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
10	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-		214	1	2247	2	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
11	3090 X	2462	-0-	-628	-0-		191	1	2069	2	Y	184	183	0	1	1	-0-
							202	9									
DULLYE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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							
06	3810 X	3200	-0-	-610	-0-		110	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3262	-0-	-954	-0-		118	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	4216 X	4152	-0-	-64	-0-		144	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		92	1	4092	2	N	-0-					-0-
*10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		128	1	3541	2	N	-0-					-0-
*11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		150	1	4132	2	N	-0-					-0-
HAVEMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																			
NANCY STEWART 01															WELL #: 01H					RRCID -> 259861					COMPL. DATE 12/20/2010					TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE								
06	2880	X	2737	-0-		-143	-0-			2422	2	315	9	Y			286		279	0		7	1			-0-								
07	2976	X	2853	-0-		-123	-0-			2516	2	337	9	Y			306		304	0		2	1			-0-								
08	2914	X	2811	-0-		-103	-0-			2485	2	326	9	Y			296		294	0		2	1			-0-								
09	2820	X	2705	-0-		-115	-0-			2377	2	328	9	Y			298		298	0						-0-								
10	2883	X	2834	-0-		-49	-0-			2486	2	348	9	Y			316		316	0						-0-								
11	2760	X	2626	-0-		-134	-0-			2310	2	316	9	Y			287		286	0		1	1			-0-								
SJOBERG 01															WELL #: 01H					RRCID -> 259885					COMPL. DATE 11/08/2010					TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850				
06	5070	X	4678	-0-		-392	-0-			4643	2	35	9	Y			32		32	1						-0-								
07	5239	X	4830	-0-		-409	-0-			4808	2	22	9	Y			20		20	1						-0-								
08	5084	X	4599	-0-		-485	-0-			4567	2	32	9	Y			29		29	1						-0-								
09	4920	X	4603	-0-		-317	-0-			4573	2	30	9	Y			27		27	1						-0-								
10	4867	X	4576	-0-		-291	-0-			4529	2	47	9	Y			43		43	1						-0-								
11	4680	X	4411	-0-		-269	-0-			4376	2	35	9	Y			32		32	1						-0-								
DOUGLAS 01															WELL #: 01H					RRCID -> 259979					COMPL. DATE 09/01/2010					TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992				
06	928	N	928	-0-		-0-	-0-			134	1	644	2	Y			136		134	0		2	1			-0-								
										150	9																							
07	155	N	155	-0-		-0-	-0-			24	2	131	9	Y			119		119	0						-0-								
08	1054	N	865	-0-		-189	-0-			132	1	592	2	Y			128		128	0						-0-								
										141	9																							
09	930	N	836	-0-		-94	-0-			118	1	578	2	Y			127		127	0						-0-								
										140	9																							
*10	796	N	796	-0-		-0-	-0-			115	1	543	2	Y			125		125	0						-0-								
										138	9																							
11	840	N	811	-0-		-29	-0-			104	1	576	2	Y			119		119	0						-0-								
										131	9																							
KIRK 01															WELL #: 01H					RRCID -> 260295					COMPL. DATE 04/11/2011					TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050				
06	5250	X	4841	-0-		-409	-0-			4225	2	616	9	Y			560		548	0		12	1			-0-								
07	5086	X	5086	-0-		-0-	-0-			4406	2	680	9	Y			618		614	0		4	1			-0-								
08	5022	X	4475	-0-		-547	-0-			3904	2	571	9	Y			519		516	0		3	1			-0-								
09	4860	X	4738	-0-		-122	-0-			4119	2	619	9	Y			563		563	0						-0-								
10	5084	X	4796	-0-		-288	-0-			4195	2	601	9	Y			546		546	0						-0-								
11	4920	X	4429	-0-		-491	-0-			3869	2	560	9	Y			509		507	0		2	1			-0-								
RANEY 01															WELL #: 01H					RRCID -> 260384					COMPL. DATE 11/20/2010					TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236				
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							Y			-0-									-0-								
07	11	N	11	-0-		-0-	-0-			11	2			Y			-0-									-0-								
08	15	N	15	-0-		-0-	-0-			15	2			Y			-0-									-0-								
09	17	N	17	-0-		-0-	-0-			17	2			Y			-0-									-0-								
10	11	N	-0-	-0-		-11	-0-							Y			-0-									-0-								
*11	71	N	71	-0-		-0-	-0-			71	2			Y			-0-									-0-								
HYDE 01															WELL #: 01H					RRCID -> 260386					COMPL. DATE 03/06/2011					TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382				
06	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-			1741	2	231	9	Y			210		210	1						-0-								
07	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-			1991	2	341	9	Y			310		310	1						-0-								
08	1891	N	1585	-0-		-306	-0-			1447	2	138	9	Y			125		125	1						-0-								
09	2391	N	2391	-0-		-0-	-0-			1976	2	415	9	Y			377		377	1						-0-								
*10	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-			2103	2	383	9	Y			348		348	1						-0-								
*11	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-			1543	2	151	9	Y			137		137	1						-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
JOHNSON TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970														
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
06	4800 X	4533	-0-	-267	-0-	4427	2	106	9	Y	96	96	1	-0-
07	4960 X	4563	-0-	-397	-0-	4438	2	125	9	Y	114	114	1	-0-
08	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	4633	2	63	9	Y	57	57	1	-0-
09	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4485	2	149	9	Y	135	135	1	-0-
10	4743 X	4639	-0-	-104	-0-	4492	2	147	9	Y	134	134	1	-0-
11	4530 X	3329	-0-	-1201	-0-	3268	2	61	9	Y	55	55	1	-0-
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	152	152	0	-0-
						167	9							
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	34	2	174	9	Y	158	158	0	-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	29	2	150	9	Y	136	136	0	-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	167	1	806	2	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
*10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	67	1	312	2	Y	182	182	0	-0-
						200	9							
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	189	2	Y	143	143	0	-0-
						157	9							
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
06	2940 X	2812	-0-	-128	-0-	2578	2	234	9	Y	213	201	0	-0-
07	3565 X	2701	-0-	-864	-0-	2478	2	223	9	Y	203	192	0	-0-
08	3720 X	2837	-0-	-883	-0-	2608	2	229	9	Y	208	196	0	-0-
09	3600 X	2480	-0-	-1120	-0-	2275	2	205	9	Y	186	175	0	-0-
10	3317 X	2571	-0-	-746	-0-	2366	2	205	9	Y	186	172	0	-0-
11	2820 X	2334	-0-	-486	-0-	2139	2	195	9	Y	177	164	0	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
06	1410 X	844	-0-	-566	-0-	579	2	265	9	Y	241	238	0	-0-
07	1147 X	599	-0-	-548	-0-	394	2	205	9	Y	186	184	0	-0-
08	1209 X	682	-0-	-527	-0-	478	2	204	9	Y	185	183	0	-0-
09	1170 X	663	-0-	-507	-0-	451	2	212	9	Y	193	191	0	-0-
10	868 X	662	-0-	-206	-0-	449	2	213	9	Y	194	191	0	-0-
11	840 X	583	-0-	-257	-0-	378	2	205	9	Y	186	184	0	-0-
KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924														
06	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	8714	2	417	9	Y	379	337	0	-0-
07	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7314	2	383	9	Y	348	316	0	-0-
08	6014 X	4401	-0-	-1613	-0-	4153	2	248	9	Y	225	205	0	-0-
09	9120 X	8459	-0-	-661	-0-	8153	2	306	9	Y	278	237	0	-0-
10	9424 X	6028	-0-	-3396	-0-	5708	2	320	9	Y	291	256	0	-0-
11	9120 X	6451	-0-	-2669	-0-	6163	2	288	9	Y	262	226	0	-0-
MENSİK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382														
06	4230 X	9	-0-	-4221	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
08	5146 X	37	-0-	-5109	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
09	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	603	1	4944	2	N	440	440	0	-0-
						484	9							
*10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	321	1	2461	2	N	278	278	0	-0-
						306	9							
*11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	426	1	3335	2	N	271	269	0	-0-
						298	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102														
SCHMIDT FAMILY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12910		- 18651				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-		5488	2	200	9	Y		182	156	0	26	1	-0-
07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		5331	2	196	9	Y		178	155	0	23	1	-0-
08	6107 X	5599	-0-	-508	-0-		5405	2	194	9	Y		176	150	0	26	1	-0-
09	5910 X	5414	-0-	-496	-0-		5224	2	190	9	Y		173	147	0	26	1	-0-
10	5890 X	5634	-0-	-256	-0-		5397	2	237	9	Y		215	182	0	33	1	-0-
11	5700 X	4599	-0-	-1101	-0-		4382	2	217	9	Y		197	171	0	26	1	-0-
CHOATE 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13150		- 18822				
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-		40	1	424	2	Y		142	141	0	1	1	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-		156	9	122	2	Y		130	130	0			-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		143	9	1146	2	Y		208	207	0	1	1	-0-
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		105	1	894	2	Y		187	187	0			-0-
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-		229	9	715	2	Y		168	168	0			-0-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		95	1	805	2	Y		176	176	0			-0-
							206	9										
							78	1										
							185	9										
							65	1										
							194	9										
DEBILL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380		- 19052				
06	5040 X	4785	-0-	-255	-0-		447	1	3707	2	Y		574	563	0	11	1	-0-
07	5208 X	4888	-0-	-320	-0-		631	9	3771	2	Y		611	608	0	3	1	-0-
08	5053 X	4614	-0-	-439	-0-		445	1	3587	2	Y		559	556	0	3	1	-0-
09	4800 X	4474	-0-	-326	-0-		672	9	3413	2	Y		566	566	0			-0-
10	4960 X	4119	-0-	-841	-0-		412	1	3083	2	Y		565	565	0			-0-
11	4800 X	3966	-0-	-834	-0-		615	9	2990	2	Y		558	556	0	2	1	-0-
							438	1										
							623	9										
							414	1										
							622	9										
							362	1										
							614	9										
DOUGLAS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449		- 17871				
06	2760 X	2407	-0-	-353	-0-		351	1	1676	2	Y		345	340	0	5	1	-0-
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-		380	9	1662	2	Y		402	401	0	1	1	-0-
08	2883 X	2110	-0-	-773	-0-		362	1	1400	2	Y		364	363	0	1	1	-0-
09	2790 X	1977	-0-	-813	-0-		442	9	1310	2	Y		367	367	0			-0-
10	2635 X	2188	-0-	-447	-0-		310	1	1477	2	Y		364	364	0			-0-
11	2400 X	2298	-0-	-102	-0-		400	9	1575	2	Y		403	402	0	1	1	-0-
							263	1										
							404	9										
							311	1										
							400	9										
							280	1										
							443	9										
LISKA 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204		PERF.13420		- 17903				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																										
MIXON 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266452															COMPL. DATE 03/27/2012															TOTAL DEPTH 13536															PERF.13409 - 18761														
M	ALLOW		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0	CODE		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-						-0-																																																																				
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-						-0-																																																																				
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-						-0-																																																																				
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	Y	10		10	1			-0-																																																																				
10	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-						-0-																																																																				
11	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-						-0-																																																																				
NEWBERRY 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266458															COMPL. DATE 02/29/2012															TOTAL DEPTH 14041															PERF.13590 - 17902														
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6		6	1			-0-																																																																				
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-						-0-																																																																				
08	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	7	9	N	6		6	1			-0-																																																																				
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-						-0-																																																																				
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6		6	1			-0-																																																																				
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7		7	1			-0-																																																																				
OETKEN 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266477															COMPL. DATE 09/23/2011															TOTAL DEPTH 13553															PERF.13550 - 19953														
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	76	9	Y	69		68	0	1	1	-0-																																																																				
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	107	9	Y	97		97	0			-0-																																																																				
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2	107	9	Y	97		97	0			-0-																																																																				
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	80	9	Y	73		73	0			-0-																																																																				
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	74	9	Y	67		67	0			-0-																																																																				
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	66	9	Y	60		60	0			-0-																																																																				
SINOR RANCH 01															WELL #: 07H															RRCID -> 266500															COMPL. DATE 12/26/2011															TOTAL DEPTH 12990															PERF.13097 - 18142														
06	5850	X	5299	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	-0-	4928	2	371	9	Y	337		313	0	24	1	-0-																																																																				
07	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	-0-	-0-	-0-	4917	2	356	9	Y	324		303	0	21	1	-0-																																																																				
08	5797	X	5304	-0-	-493	-0-	-0-	-0-	-0-	4934	2	370	9	Y	336		313	0	23	1	-0-																																																																				
09	5460	X	4969	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	2	347	9	Y	315		292	0	23	1	-0-																																																																				
10	5642	X	5034	-0-	-608	-0-	-0-	-0-	-0-	4687	2	347	9	Y	315		287	0	28	1	-0-																																																																				
11	5310	X	4882	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	-0-	4510	2	372	9	Y	338		312	0	26	1	-0-																																																																				
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266584															COMPL. DATE 09/03/2011															TOTAL DEPTH 13224															PERF.13470 - 16903														
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-																																																																				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																				
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 02H															RRCID -> 266586															COMPL. DATE 03/22/2012															TOTAL DEPTH 13230															PERF.13425 - 17160														
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	2385	2	Y	397		390	0	7	1	-0-																																																																				
										437	9																																																																														
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	2471	2	Y	439		437	0	2	1	-0-																																																																				
										483	9																																																																														
08	3999	X	3340	-0-	-659	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	2339	2	Y	425		423	0	2	1	-0-																																																																				
										468	9																																																																														
09	3870	X	2968	-0-	-902	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	2129	2	Y	359		359	0			-0-																																																																				
										395	9																																																																														
10	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	2329	2	Y	396		396	0			-0-																																																																				
										436	9																																																																														
11	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	2313	2	Y	371		370	0	1	1	-0-																																																																				
										408	9																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102																		
RUTH CARSON 01			WELL #: 01H			RRCID -> 266590			COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		9930 X	9265	-0-	-665	-0-				9122	2	143	9	Y	130		130	1		-0-	
07		10261 X	9034	-0-	-1227	-0-				8894	2	140	9	Y	127		127	1		-0-	
08		10261 X	9130	-0-	-1131	-0-				9040	2	90	9	Y	82		82	1		-0-	
09		9930 X	8826	-0-	-1104	-0-				8672	2	154	9	Y	140		140	1		-0-	
10		9734 X	8696	-0-	-1038	-0-				8520	2	176	9	Y	160		160	1		-0-	
11		9270 X	8387	-0-	-883	-0-				8295	2	92	9	Y	84		84	1		-0-	
SCHENDEL 01			WELL #: 01H			RRCID -> 266591			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812									
06		4890 X	2993	-0-	-1897	-0-				441	1	2087	2	Y	423		417	0	6	1	-0-
										465	9										
07		5053 X	2597	-0-	-2456	-0-				358	1	1643	2	Y	542		541	0	1	1	-0-
										596	9										
08		3596 X	2140	-0-	-1456	-0-				275	1	1257	2	Y	553		552	0	1	1	-0-
										608	9										
09		3480 X	2883	-0-	-597	-0-				400	1	1945	2	Y	489		489	0			-0-
										538	9										
10		3100 X	2135	-0-	-965	-0-				309	1	1435	2	Y	355		355	0			-0-
										391	9										
11		3000 X	1866	-0-	-1134	-0-				229	1	1266	2	Y	337		336	0	1	1	-0-
										371	9										
SCHENDEL 02			WELL #: 01H			RRCID -> 266599			COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-				5	1	70	2	Y	19		19	0			-0-
										21	9										
*10		738 N	738	-0-	-0-	-0-				42	1	544	2	Y	138		138	0			-0-
										152	9										
*11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-				69	1	867	2	Y	305		304	0	1	1	-0-
										336	9										
SINOR RANCH 01			WELL #: 06H			RRCID -> 266603			COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503									
06		9810 X	9168	-0-	-642	-0-				9112	2	56	9	Y	51		7	0	44	1	-0-
07		10261 X	9587	-0-	-674	-0-				9424	2	163	9	Y	148		107	0	41	1	-0-
08		10261 X	9623	-0-	-638	-0-				9445	2	178	9	Y	162		117	0	45	1	-0-
09		9390 X	9093	-0-	-297	-0-				8960	2	133	9	Y	121		75	0	46	1	-0-
10		9703 X	9125	-0-	-578	-0-				8987	2	138	9	Y	125		70	0	55	1	-0-
11		9300 X	9043	-0-	-257	-0-				8874	2	169	9	Y	154		101	0	53	1	-0-
SIPPEL 01			WELL #: 01H			RRCID -> 266604			COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161									
06		9390 X	8398	-0-	-992	-0-				8087	2	311	9	Y	283		283	1			-0-
07		9703 X	8736	-0-	-967	-0-				8340	2	396	9	Y	360		360	1			-0-
08		9455 X	8169	-0-	-1286	-0-				8001	2	168	9	Y	153		153	1			-0-
09		9150 X	8800	-0-	-350	-0-				8339	2	461	9	Y	419		419	1			-0-
10		8742 X	8694	-0-	-48	-0-				8283	2	411	9	Y	374		374	1			-0-
11		8460 X	7802	-0-	-658	-0-				7640	2	162	9	Y	147		147	1			-0-
THREE SISTERS 01			WELL #: 05H			RRCID -> 266605			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702									
06		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-				8395	2	592	9	Y	538		498	0	40	1	-0-
07		9491 X	8491	-0-	-0-	-0-				8866	2	625	9	Y	568		530	0	38	1	-0-
08		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-				8848	2	614	9	Y	558		517	0	41	1	-0-
09		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-				8265	2	573	9	Y	521		480	0	41	1	-0-
*10		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-				8251	2	561	9	Y	510		460	0	50	1	-0-
*11		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-				8290	2	548	9	Y	498		450	0	48	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
WESSENDORFF 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932		
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
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	Y	16	16	0
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	Y	11	11	0
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	0
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 02		WELL #:		01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892		
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	Y	69	68	0
							76	9						
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	52	52	0
							57	9						
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	5	5	0
09		390 N	17	-0-	-373	-0-	3	2	14	9	Y	13	13	0
10		124 N	66	-0-	-58	-0-	11	2	55	9	Y	50	50	0
*11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	24	24	0
							26	9						

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004		
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1808	2	175	9	Y	159	150	0
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1839	2	176	9	Y	160	152	0
08		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1807	2	173	9	Y	157	149	0
09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1887	2	165	9	Y	150	141	0
10		2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1799	2	171	9	Y	155	144	0
11		1920 N	1785	-0-	-135	-0-	1638	2	147	9	Y	134	124	0

FIELDS KLOTH 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321		
06		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-		-0-
07		5270 X	3927	-0-	-1343	-0-	3927	2			Y	-0-		-0-
08		5270 X	4535	-0-	-735	-0-	4535	2			Y	-0-		-0-
09		4830 X	4528	-0-	-302	-0-	4528	2			Y	-0-		-0-
10		4712 X	4290	-0-	-422	-0-	4290	2			Y	-0-		-0-
11		4560 X	3619	-0-	-941	-0-	3619	2			Y	-0-		-0-

ALEXANDER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102														
IVAS SMITH 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267259			COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL	DEPTH 12610	PERF.13030	- 19402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	3960 X	3423	-0-	-537	-0-		2916	2	507	9	Y	461	447	0	14	1	-0-
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		3370	2	536	9	Y	487	473	0	14	1	-0-
08	3720 X	3578	-0-	-142	-0-		3093	2	485	9	Y	441	427	0	14	1	-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-		3201	2	490	9	Y	445	429	0	16	1	-0-
10	3906 X	3687	-0-	-219	-0-		3129	2	558	9	Y	507	488	0	19	1	-0-
11	3780 X	3519	-0-	-261	-0-		3000	2	519	9	Y	472	455	0	17	1	-0-
GENTRY 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267412			COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL	DEPTH 14707	PERF.14803	- 19424			
06	3000 N	2233	-0-	-767	4647		2233	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	2199	-0-	-901	3746		2199	2			Y	-0-					-0-
08	6014 X	2268	-0-	-3746	-0-		2268	2			Y	-0-					-0-
09	2220 X	2094	-0-	-126	-0-		2094	2			Y	-0-					-0-
*10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		2729	2			Y	-0-					-0-
11	2220 X	1784	-0-	-436	-0-		1784	2			Y	-0-					-0-
IVAS SMITH 02			WELL #: 01H			RRCID -> 267414			COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL	DEPTH 12551	PERF.13080	- 18401			
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		2241	2	342	9	Y	311	300	0	11	1	-0-
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-		2314	2	349	9	Y	317	307	0	10	1	-0-
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		2378	2	352	9	Y	320	309	0	11	1	-0-
09	2580 N	2503	-0-	-77	-0-		2173	2	330	9	Y	300	289	0	11	1	-0-
10	2666 N	2659	-0-	-7	-0-		2289	2	370	9	Y	336	322	0	14	1	-0-
11	2640 N	2443	-0-	-197	-0-		2107	2	336	9	Y	305	293	0	12	1	-0-
CARROLL RETZLOFF 01			WELL #: 01H			RRCID -> 267639			COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL	DEPTH 13047	PERF.13262	- 19422			
06	5250 X	4908	-0-	-342	-0-		4541	2	367	9	Y	334	312	0	22	1	-0-
07	5549 X	5069	-0-	-480	-0-		4702	2	367	9	Y	334	314	0	20	1	-0-
08	5549 X	5012	-0-	-537	-0-		4646	2	366	9	Y	333	311	0	22	1	-0-
09	5190 X	4698	-0-	-492	-0-		4354	2	344	9	Y	313	291	0	22	1	-0-
10	5239 X	4811	-0-	-428	-0-		4437	2	374	9	Y	340	313	0	27	1	-0-
11	4920 X	4586	-0-	-334	-0-		4219	2	367	9	Y	334	309	0	25	1	-0-
DAVIS 01			WELL #: 02H			RRCID -> 267655			COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL	DEPTH 12915	PERF.13100	- 18992			
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		298	1	985	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
							496	9									
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		131	1	1025	2	Y	508	507	0	1	1	-0-
							559	9									
08	2077 X	1322	-0-	-755	-0-		93	1	845	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
							384	9									
09	2010 X	856	-0-	-1154	-0-		69	1	569	2	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
10	2077 X	964	-0-	-1113	-0-		85	1	663	2	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
11	1770 X	1470	-0-	-300	-0-		126	1	1013	2	Y	301	300	0	1	1	-0-
							331	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																			
SMOLIK 01															WELL #: 01H					RRCID -> 267656					COMPL. DATE 04/21/2012					TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
06	2520 X	2159	-0-	-0-	-361	-0-		421 1	1347 2	2	Y		355	351 0	4 1			-0-																
07	3317 X	2137	-0-	-0-	-1180	-0-		391 9	1399 2	2	Y		507	506 0	1 1			-0-																
08	3317 X	932	-0-	-0-	-2385	-0-		180 1	649 2	2	Y		191	191 0				-0-																
09	1284 X	988	-0-	-0-	-296	-0-		558 9	671 2	2	Y		215	215 0				-0-																
*10	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-		73 1	243 2	2	Y		130	130 0				-0-																
*11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-		210 9	311 2	2	Y		60	60 0				-0-																
								80 1																										
								237 9																										
								30 1																										
								143 9																										
								40 1																										
								66 9																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 09H					RRCID -> 267708					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451				
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-		3609 2	803 9	9	Y		730	713 0	17 1			-0-																
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	-0-		3744 2	810 9	9	Y		736	720 0	16 1			-0-																
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-		3684 2	788 9	9	Y		716	699 0	17 1			-0-																
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-		3412 2	772 9	9	Y		702	685 0	17 1			-0-																
*10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-		3456 2	766 9	9	Y		696	675 0	21 1			-0-																
*11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-		3311 2	717 9	9	Y		652	633 0	19 1			-0-																
THREE SISTERS 01															WELL #: 02H					RRCID -> 267710					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062				
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	-0-		4771 2	309 9	9	Y		281	258 0	23 1			-0-																
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	-0-		4800 2	309 9	9	Y		281	260 0	21 1			-0-																
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-		4497 2	275 9	9	Y		250	229 0	21 1			-0-																
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-		4584 2	281 9	9	Y		255	232 0	23 1			-0-																
*10	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-		4524 2	301 9	9	Y		274	247 0	27 1			-0-																
*11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-		4369 2	286 9	9	Y		260	234 0	26 1			-0-																
SMOLIK 01															WELL #: 02H					RRCID -> 267747					COMPL. DATE 04/21/2012					TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115				
06	2430 X	2178	-0-	-0-	-252	-0-		422 1	1383 2	2	Y		339	335 0	4 1			-0-																
07	2511 X	2166	-0-	-0-	-345	-0-		373 9	1562 2	2	Y		364	363 0	1 1			-0-																
08	2387 N	1538	-0-	-0-	-849	-0-		204 1	1094 2	2	Y		295	294 0	1 1			-0-																
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-		400 9	1503 2	2	Y		325	325 0				-0-																
*10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-		119 1	1573 2	2	Y		316	316 0				-0-																
*11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-0-		325 9	1751 2	2	Y		298	297 0	1 1			-0-																
								179 1																										
								358 9																										
								201 1																										
								348 9																										
								220 1																										
								328 9																										
SMOLIK 01															WELL #: 03H					RRCID -> 267748					COMPL. DATE 04/21/2012					TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122				
06	2640 X	1552	-0-	-0-	-1088	-0-		243 1	861 2	2	Y		407	405 0	2 1			-0-																
07	3286 X	844	-0-	-0-	-2442	-0-		448 9	332 2	2	Y		442	442 0				-0-																
08	3286 X	1246	-0-	-0-	-2040	-0-		26 1	723 2	2	Y		413	413 0				-0-																
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	-0-		486 9	1493 2	2	Y		435	435 0				-0-																
*10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-		69 1	2607 2	2	Y		418	418 0				-0-																
*11	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-		479 9	2693 2	2	Y		442	440 0	2 1			-0-																
								337 1																										
								460 9																										
								337 1																										
								486 9																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
ELIZONDO 01															//CONT.// 253102																			
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
						AMT	CODE	AMT	CODE						AMT	CODE																		
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	3			3 0			-0-																
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-						-0-																
08	62 X	11	-0-	-51	-0-	11	2				Y	-0-						-0-																
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	80	2	85	9		Y	77	77	0				-0-																
10	62 X	22	-0-	-40	-0-	3	2	19	9		Y	17	17	0				-0-																
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	2	2	6	9		Y	5	5	0				-0-																

POSTEL 01															WELL #: 01H					RRCID -> 267757					COMPL. DATE 03/15/2012					TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766				
06	5010 X	3988	-0-	-1022	-0-	3923	2	65	9		Y	59	59	1				-0-																
07	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	4844	2	32	9		Y	29	29	1				-0-																
08	6014 X	4448	-0-	-1566	-0-	4415	2	33	9		Y	30	30	1				-0-																
09	5820 X	4244	-0-	-1576	-0-	4139	2	105	9		Y	95	95	1				-0-																
10	6014 X	4036	-0-	-1978	-0-	3994	2	42	9		Y	38	38	1				-0-																
11	4710 X	3776	-0-	-934	-0-	3734	2	42	9		Y	38	38	1				-0-																

SINOR RANCH 01															WELL #: 08H					RRCID -> 267764					COMPL. DATE 12/26/2011					TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942				
06	4230 X	3626	-0-	-604	-0-	3464	2	162	9		Y	147	130	0	17	1		-0-																
07	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3585	2	217	9		Y	197	182	0	15	1		-0-																
08	4061 X	3946	-0-	-115	-0-	3638	2	308	9		Y	280	263	0	17	1		-0-																
09	3930 X	3700	-0-	-230	-0-	3405	2	295	9		Y	268	251	0	17	1		-0-																
10	3937 X	3743	-0-	-194	-0-	3454	2	289	9		Y	263	242	0	21	1		-0-																
11	3810 X	3571	-0-	-239	-0-	3295	2	276	9		Y	251	232	0	19	1		-0-																

SINOR RANCH 01															WELL #: 09H					RRCID -> 267845					COMPL. DATE 12/27/2011					TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432				
06	4260 X	3526	-0-	-734	-0-	3274	2	252	9		Y	229	213	0	16	1		-0-																
07	4371 X	3680	-0-	-691	-0-	3426	2	254	9		Y	231	216	0	15	1		-0-																
08	4371 X	3844	-0-	-527	-0-	3587	2	257	9		Y	234	217	0	17	1		-0-																
09	3990 X	3458	-0-	-532	-0-	3205	2	253	9		Y	230	214	0	16	1		-0-																
10	4123 X	3804	-0-	-319	-0-	3530	2	274	9		Y	249	228	0	21	1		-0-																
11	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3185	2	256	9		Y	233	214	0	19	1		-0-																

THREE SISTERS 01															WELL #: 03H					RRCID -> 267862					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																

THREE SISTERS 01															WELL #: 04H					RRCID -> 267864					COMPL. DATE 08/12/2019					TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-																
11	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				
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9		Y	26	24	0	2	1		-0-																
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	305	2	22	9		Y	20	19	0	1	1		-0-																
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	281	2	22	9		Y	20	19	0	1	1		-0-																
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	246	2	18	9		Y	16	15	0	1	1		-0-																
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	237	2	18	9		Y	16	15	0	1	1		-0-																
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	209	2	18	9		Y	16	15	0	1	1		-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	4804	2	652	9	Y	593	579	0	14	1	-0-
07	5580 X	5574	-0-	-6	-0-	4880	2	694	9	Y	631	627	0	4	1	-0-
08	5673 X	5324	-0-	-349	-0-	4695	2	629	9	Y	572	569	0	3	1	-0-
09	5490 X	5027	-0-	-463	-0-	4416	2	611	9	Y	555	555	0			-0-
10	5642 X	5252	-0-	-390	-0-	4630	2	622	9	Y	565	565	0			-0-
11	5460 X	5027	-0-	-433	-0-	4413	2	614	9	Y	558	555	0	3	1	-0-
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012				TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594						
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	94	1	442	2	Y	47	46	0	1	1	-0-
						52	9									
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	474	2	Y	61	61	0			-0-
						67	9									
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	101	1	448	2	Y	68	68	0			-0-
						75	9									
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	91	1	442	2	Y	70	70	0			-0-
						77	9									
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	100	1	465	2	Y	65	65	0			-0-
						72	9									
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	85	1	461	2	Y	60	60	0			-0-
						66	9									
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012				TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802						
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	194	1	911	2	Y	90	87	0	3	1	-0-
						99	9									
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	345	1	1547	2	Y	159	158	0	1	1	-0-
						175	9									
08	2294 X	1508	-0-	-786	-0-	257	1	1128	2	Y	112	111	0	1	1	-0-
						123	9									
09	2220 X	1842	-0-	-378	-0-	292	1	1404	2	Y	133	133	0			-0-
						146	9									
10	2077 X	1732	-0-	-345	-0-	285	1	1311	2	Y	124	124	0			-0-
						136	9									
11	2010 X	817	-0-	-1193	-0-	122	1	650	2	Y	41	41	0			-0-
						45	9									
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012				TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632						
06	1440 X	390	-0-	-1050	-0-	64	2	326	9	Y	296	296	0			-0-
07	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	763	762	0	1	1	-0-
						839	9									
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	69	1	1007	2	Y	549	548	0	1	1	-0-
						604	9									
09	3000 N	4155	-0-	1155	1155	246	1	3051	2	Y	780	780	0			-0-
						858	9									
*10	3100 N	3668	-0-	568	1723	223	1	2768	2	Y	615	615	0			-0-
						677	9									
*11	3000 N	3097	-0-	97	1820	194	1	2302	2	Y	546	545	0	1	1	-0-
						601	9									
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012				TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275						
06	3120 X	2690	-0-	-430	-0-	2601	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
07	3224 X	2653	-0-	-571	-0-	2541	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3037	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2944	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
*10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2868	2	132	9	Y	120	120	1			-0-
11	3000 X	2397	-0-	-603	-0-	2347	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
ENSIGN OPERATING LLC																																							
BURNS 01																																							
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	BALANCE																		
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2	20	9	Y	18	18	1	-0-	-0-	-0-																		
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	2	17	9	Y	15	15	1	-0-	-0-	-0-																		
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	Y	15	15	1	-0-	-0-	-0-																		
09	2160	N	2110	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	17	9	Y	15	15	1	-0-	-0-	-0-																		
10	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	25	9	Y	23	23	1	-0-	-0-	-0-																		
11	2160	N	1968	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	18	9	Y	16	16	1	-0-	-0-	-0-																		
HAVEMAN TRUST 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268234					COMPL. DATE 03/01/2012					TOTAL DEPTH 13181					PERF.13416 - 19808				
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8591	2	1057	9	Y	961	937	0	24	1	-0-																		
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6513	2	821	9	Y	746	741	0	5	1	-0-																		
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4900	2	527	9	Y	479	475	0	4	1	-0-																		
09	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3311	2	387	9	Y	352	352	0	-0-	-0-	-0-																		
*10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2	295	9	Y	268	268	0	-0-	-0-	-0-																		
*11	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2	249	9	Y	226	225	0	1	1	-0-																		
STEWART 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268511					COMPL. DATE 05/08/2012					TOTAL DEPTH 13116					PERF.13388 - 17214				
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-																		
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-																		
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-																		
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	-0-	-0-																		
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-																		
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-																		
SCHENDEL 02															WELL #: 02H					RRCID -> 268512					COMPL. DATE 04/28/2012					TOTAL DEPTH 13009					PERF.13178 - 18497				
06	5460	X	4605	-0-	-855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3508	2	Y	762	752	0	10	1	-0-																		
											838	9																											
07	6107	X	4733	-0-	-1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	3498	2	Y	879	876	0	3	1	-0-																		
											967	9																											
08	6107	X	4488	-0-	-1619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3363	2	Y	798	796	0	2	1	-0-																		
											878	9																											
09	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	3160	2	Y	745	745	0	-0-	-0-	-0-																		
											820	9																											
10	5425	X	4322	-0-	-1103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3238	2	Y	750	750	0	-0-	-0-	-0-																		
											825	9																											
11	4620	X	4035	-0-	-585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	2985	2	Y	725	723	0	2	1	-0-																		
											798	9																											
RUBEN SAENZ 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268523					COMPL. DATE 05/17/2012					TOTAL DEPTH 13478					PERF.13720 - 17852				
06	6330	X	6317	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6284	2	33	9	Y	30	30	1	-0-	-0-	-0-																		
07	7068	X	6490	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6459	2	31	9	Y	28	28	1	-0-	-0-	-0-																		
08	7068	X	6830	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6795	2	35	9	Y	32	32	1	-0-	-0-	-0-																		
09	6630	X	6257	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6222	2	35	9	Y	32	32	1	-0-	-0-	-0-																		
10	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6236	2	42	9	Y	38	38	1	-0-	-0-	-0-																		
11	6600	X	5988	-0-	-612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5949	2	39	9	Y	35	35	1	-0-	-0-	-0-																		
WATSON 01															WELL #: 01H					RRCID -> 268524					COMPL. DATE 04/03/2012					TOTAL DEPTH 12768					PERF.13230 - 16154				
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	7	9	Y	6	6	1	-0-	-0-	-0-																		
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	-0-	-0-																		
08	1395	X	1334	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	11	9	Y	10	10	1	-0-	-0-	-0-																		
09	1350	X	1292	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1	-0-	-0-	-0-																		
10	1395	X	1303	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	21	9	Y	19	19	1	-0-	-0-	-0-																		
11	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	12	9	Y	11	11	1	-0-	-0-	-0-																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102														
MANGIONE 01			WELL #: 01H			RRCID -> 268531			COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 12898			PERF.12934 - 16905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-		800	1	3594	2	Y	371	361	0	10	1	-0-
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-		408	9	2795	2	Y	352	350	0	2	1	-0-
08	5084 X	2364	-0-	-2720	-0-		648	1	1773	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
09	4920 X	2535	-0-	-2385	-0-		387	9	1809	2	Y	306	306	0			-0-
10	5084 X	4361	-0-	-723	-0-		340	1	3347	2	Y	357	357	0			-0-
11	4800 X	2975	-0-	-1825	-0-		251	9	2173	2	Y	301	300	0	1	1	-0-
							389	1									
							337	9									
							621	1									
							393	9									
							471	1									
							331	9									

DAVID SAENZ 01			WELL #: 01H			RRCID -> 268533			COMPL. DATE 05/09/2012			TOTAL DEPTH 13162			PERF.14135 - 19036		
06	7380 X	6550	-0-	-830	-0-		6506	2	44	9	Y	40	9	0	31	1	-0-
07	7626 X	7121	-0-	-505	-0-		7075	2	46	9	Y	42	11	0	31	1	-0-
08	7595 X	7021	-0-	-574	-0-		6973	2	48	9	Y	44	11	0	33	1	-0-
09	7350 X	6649	-0-	-701	-0-		6603	2	46	9	Y	42	8	0	34	1	-0-
10	7595 X	6878	-0-	-717	-0-		6823	2	55	9	Y	50	8	0	42	1	-0-
*11	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-		7281	2	58	9	Y	53	10	0	43	1	-0-

WIEDING 01			WELL #: 01H			RRCID -> 268549			COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 14521			PERF.14745 - 19226		
06	3210 X	2772	-0-	-438	-0-		2772	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	2750	-0-	-784	-0-		2750	2			Y	-0-					-0-
08	3534 X	2712	-0-	-822	-0-		2712	2			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2549	-0-	-511	-0-		2549	2			Y	-0-					-0-
10	2883 X	2622	-0-	-261	-0-		2622	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2360	-0-	-400	-0-		2360	2			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01			WELL #: 08H			RRCID -> 268550			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12163			PERF.12500 - 16982		
06	866 X	866	-0-	-0-	-0-		511	2	355	9	Y	323	321	0	2	1	-0-
07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-		817	2	316	9	Y	287	284	0	3	1	-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-		579	2	293	9	Y	266	263	0	3	1	-0-
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		814	2	329	9	Y	299	295	0	4	1	-0-
*10	862 X	862	-0-	-0-	-0-		550	2	312	9	Y	284	281	0	3	1	-0-
*11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-		819	2	359	9	Y	326	321	0	5	1	-0-

THREE SISTERS 01			WELL #: 14H			RRCID -> 268653			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12422			PERF.12620 - 17041		
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		1561	2	318	9	Y	289	282	0	7	1	-0-
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-		1654	2	320	9	Y	291	284	0	7	1	-0-
08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-		1617	2	309	9	Y	281	274	0	7	1	-0-
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-		1441	2	273	9	Y	248	241	0	7	1	-0-
*10	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		1353	2	226	9	Y	205	197	0	8	1	-0-
*11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-		1471	2	244	9	Y	222	214	0	8	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC												//CONT.// 253102																			
MENSIK 01												WELL #:				02H				RRCID -> 268659				COMPL. DATE 06/25/2012				TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324			
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										
06	8160	X	4027	-0-		-4133		-0-			677	1	2290	2	Y	964	958	0	6	1	-0-										
											1060	9																			
07	7843	X	4209	-0-		-3634		-0-			329	1	2633	2	Y	1134	1132	0	2	1	-0-										
											1247	9																			
08	9903	X	9903	-0-		-0-		-0-			900	1	7866	2	Y	1034	1028	0	6	1	-0-										
											1137	9																			
09	4410	X	2707	-0-		-1703		-0-			208	1	1775	2	Y	658	658	0			-0-										
											724	9																			
10	4216	X	2669	-0-		-1547		-0-			206	1	1709	2	Y	685	685	0			-0-										
											754	9																			
11	8160	X	2361	-0-		-5799		-0-			173	1	1481	2	Y	643	642	0	1	1	-0-										
											707	9																			

HERRING RANCH 02												WELL #:				01H				RRCID -> 268661				COMPL. DATE 07/18/2012				TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190			
06	4826	X	4826	-0-		-0-		-0-			4826	2			Y	-0-					-0-										
07	4712	X	4654	-0-		-58		-0-			4654	2			Y	-0-					-0-										
08	5363	X	4637	-0-		-726		-0-			4637	2			Y	-0-					-0-										
09	5190	X	4425	-0-		-765		-0-			4425	2			Y	-0-					-0-										
10	4991	X	4545	-0-		-446		-0-			4545	2			Y	-0-					-0-										
11	4830	X	4012	-0-		-818		-0-			4012	2			Y	-0-					-0-										

RIDLEY 01												WELL #:				02H				RRCID -> 268662				COMPL. DATE 02/05/2012				TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402			
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-										
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-										
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-										
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-										
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-										
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-										

WATT 01												WELL #:				01H				RRCID -> 268676				COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602			
06	2739	X	2739	-0-		-0-		-0-			2739	2			Y	-0-					-0-										
07	2666	X	2210	-0-		-456		-0-			2210	2			Y	-0-					-0-										
08	2666	X	2194	-0-		-472		-0-			2194	2			Y	-0-					-0-										
09	2800	X	2800	-0-		-0-		-0-			2800	2			Y	-0-					-0-										
10	2821	X	2376	-0-		-445		-0-			2376	2			Y	-0-					-0-										
11	2730	X	2178	-0-		-552		-0-			2178	2			Y	-0-					-0-										

THREE SISTERS 01												WELL #:				06H				RRCID -> 268690				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472			
06	2308	X	2308	-0-		-0-		-0-			1618	2	690	9	Y	627	619	0	8	1	-0-										
07	2496	X	2496	-0-		-0-		-0-			1847	2	649	9	Y	590	582	0	8	1	-0-										
08	1981	X	1981	-0-		-0-		-0-			1422	2	559	9	Y	508	501	0	7	1	-0-										
09	1660	X	1660	-0-		-0-		-0-			1167	2	493	9	Y	448	442	0	6	1	-0-										
*10	591	X	591	-0-		-0-		-0-			287	2	304	9	Y	276	274	0	2	1	-0-										
*11	376	X	376	-0-		-0-		-0-			225	2	151	9	Y	137	136	0	1	1	-0-										

THREE SISTERS 01												WELL #:				13H				RRCID -> 268739				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842			
06	2032	X	2032	-0-		-0-		-0-			1742	2	290	9	Y	264	256	0	8	1	-0-										
07	2041	X	2041	-0-		-0-		-0-			1760	2	281	9	Y	255	248	0	7	1	-0-										
08	1821	X	1821	-0-		-0-		-0-			1564	2	257	9	Y	234	227	0	7	1	-0-										
09	1585	X	1585	-0-		-0-		-0-			1370	2	215	9	Y	195	188	0	7	1	-0-										
*10	1643	X	1643	-0-		-0-		-0-			1403	2	240	9	Y	218	210	0	8	1	-0-										
*11	1819	X	1819	-0-		-0-		-0-			1547	2	272	9	Y	247	238	0	9	1	-0-										

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2399	2	418	9	Y	380	369	0	11	1
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2344	2	443	9	Y	403	393	0	10	1
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2315	2	421	9	Y	383	373	0	10	1
09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2171	2	404	9	Y	367	357	0	10	1
*10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2138	2	399	9	Y	363	351	0	12	1
*11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2165	2	406	9	Y	369	357	0	12	1
THREE SISTERS 01															
WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941															
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2208	2	408	9	Y	371	361	0	10	1
07	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2377	2	384	9	Y	349	339	0	10	1
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2460	2	394	9	Y	358	347	0	11	1
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1954	2	337	9	Y	306	296	0	10	1
*10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2049	2	328	9	Y	298	286	0	12	1
*11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	1979	2	309	9	Y	281	270	0	11	1
HERRING RANCH 03															
WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974															
06	7080 X	6756	-0-	-324	-0-	6756	2			Y	-0-				-0-
07	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	7171	2			Y	-0-				-0-
08	7657 X	7040	-0-	-617	-0-	7040	2			Y	-0-				-0-
09	7410 X	6109	-0-	-1301	-0-	6109	2			Y	-0-				-0-
10	7161 X	6263	-0-	-898	-0-	6263	2			Y	-0-				-0-
11	6930 X	6021	-0-	-909	-0-	6021	2			Y	-0-				-0-
HERREJON 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079															
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1095	2	103	9	Y	94	89	0	5	1
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1168	2	107	9	Y	97	92	0	5	1
08	1240 N	654	-0-	-586	-0-	586	2	68	9	Y	62	59	0	3	1
09	1200 N	102	-0-	-1098	-0-	81	2	21	9	Y	19	19	0		
10	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1049	2	58	9	Y	53	47	0	6	1
*11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1260	2	100	9	Y	91	84	0	7	1
WERNLI 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901															
06	4380 X	3651	-0-	-729	-0-	3651	2			Y	-0-				-0-
07	4526 X	2107	-0-	-2419	-0-	2107	2			Y	-0-				-0-
08	4526 X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			Y	-0-				-0-
09	4380 X	3856	-0-	-524	-0-	3838	2	18	9	Y	16	16	1		-0-
*10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			Y	-0-				-0-
*11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-				-0-
ALEXANDER 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252															
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	43	1	3536	2	Y	189	179	0	10	1
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	208	9								
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	42	1	3357	2	Y	213	210	0	3	1
09	2880 X	2603	-0-	-277	-0-	234	9								
10	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	39	1	2988	2	Y	186	184	0	2	1
*11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	205	9								
						33	1	2381	2	Y	172	172	0		-0-
						189	9								
						42	1	2552	2	Y	137	137	0		-0-
						151	9								
						52	1	2878	2	Y	132	130	0	2	1
						145	9								-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
CARROLL RETZLOFF 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6660 X	6549	-0-	-111	-0-	6108	2	441	9	Y	401	372	0	29	1
07	6944 X	6932	-0-	-12	-0-	6452	2	480	9	Y	436	408	0	28	1
08	7161 X	6562	-0-	-599	-0-	6102	2	460	9	Y	418	390	0	28	1
09	6930 X	6152	-0-	-778	-0-	5724	2	428	9	Y	389	360	0	29	1
10	6944 X	6306	-0-	-638	-0-	5852	2	454	9	Y	413	378	0	35	1
11	6720 X	5994	-0-	-726	-0-	5572	2	422	9	Y	384	351	0	33	1
SCHULZ ESTATE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351															
06	3810 X	3570	-0-	-240	-0-	3350	2	220	9	Y	200	184	0	16	1
07	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	3832	2	237	9	Y	215	199	0	16	1
08	5115 X	3975	-0-	-1140	-0-	3730	2	245	9	Y	223	206	0	17	1
09	4410 X	3759	-0-	-651	-0-	3528	2	231	9	Y	210	192	0	18	1
10	4402 X	3877	-0-	-525	-0-	3639	2	238	9	Y	216	194	0	22	1
11	3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3482	2	227	9	Y	206	186	0	20	1
SCHULZ ESTATE 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251															
06	3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3127	2	221	9	Y	201	186	0	15	1
07	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	3265	2	232	9	Y	211	197	0	14	1
08	3844 X	3480	-0-	-364	-0-	3252	2	228	9	Y	207	192	0	15	1
09	3480 X	3266	-0-	-214	-0-	3054	2	212	9	Y	193	178	0	15	1
10	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3105	2	216	9	Y	196	177	0	19	1
11	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	2968	2	202	9	Y	184	167	0	17	1
ELIZONDO 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103															
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	34	2	19	9	Y	17	17	0		
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	8	0		
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	134	2	78	9	Y	71	71	0		
09	618 X	618	-0-	-0-	-0-	407	2	211	9	Y	192	192	0		
*10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	29	2	53	9	Y	48	48	0		
*11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	148	2	72	9	Y	65	65	0		
WILLIAM HOLLAND 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851															
06	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	3139	2	21	9	Y	19	4	0	15	1
07	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	3250	2	19	9	Y	17	3	0	14	1
08	3534 X	3210	-0-	-324	-0-	3190	2	20	9	Y	18	3	0	15	1
09	3390 X	3055	-0-	-335	-0-	3035	2	20	9	Y	18	3	0	15	1
10	3348 X	2867	-0-	-481	-0-	2845	2	22	9	Y	20	3	0	17	1
11	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3081	2	23	9	Y	21	3	0	18	1
WILBUR EDEN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601															
06	894 X	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	Y	4	4	1		
07	902 X	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	Y	9	5	0	4	1
08	930 X	754	-0-	-176	-0-	747	2	7	9	Y	6	2	0	4	1
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	934	2	35	9	Y	32	27	0	5	1
10	930 X	852	-0-	-78	-0-	775	2	77	9	Y	70	65	0	5	1
*11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	829	2	85	9	Y	77	72	0	5	1
ALVARADO 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781															
06	8760 X	8119	-0-	-641	-0-	8007	2	112	9	Y	102	102	1		
07	9052 X	7827	-0-	-1225	-0-	7782	2	45	9	Y	41	41	1		
08	8773 X	8011	-0-	-762	-0-	7979	2	32	9	Y	29	29	1		
09	8160 X	7350	-0-	-810	-0-	7243	2	107	9	Y	97	97	1		
10	8401 X	3993	-0-	-4408	-0-	3975	2	18	9	Y	16	16	1		
*11	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8683	2	11	9	Y	10	10	1		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	8310 X	7194	-0-	-1116	-0-	7194	2			Y	-0-			-0-
07	8587 X	7058	-0-	-1529	-0-	7058	2			Y	-0-			-0-
08	7998 X	7276	-0-	-722	-0-	7276	2			Y	-0-			-0-
09	7740 X	6633	-0-	-1107	-0-	6633	2			Y	-0-			-0-
10	7440 X	6300	-0-	-1140	-0-	6300	2			Y	-0-			-0-
11	7200 X	6391	-0-	-809	-0-	6391	2			Y	-0-			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
06	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4630	2	321	9	Y	292	270	0	-0-
07	5921 X	4875	-0-	-1046	-0-	4588	2	287	9	Y	261	241	0	-0-
08	5580 X	4759	-0-	-821	-0-	4495	2	264	9	Y	240	219	0	-0-
09	5220 X	4694	-0-	-526	-0-	4435	2	259	9	Y	235	213	0	-0-
10	5270 X	4673	-0-	-597	-0-	4406	2	267	9	Y	243	216	0	-0-
11	4950 X	4633	-0-	-317	-0-	4373	2	260	9	Y	236	210	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	490	1	4171	2	Y	562	550	0	-0-
						618	9							
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	472	1	4134	2	Y	592	589	0	-0-
						651	9							
08	5332 X	4762	-0-	-570	-0-	419	1	3764	2	Y	526	523	0	-0-
						579	9							
09	5280 X	4598	-0-	-682	-0-	442	1	3566	2	Y	536	536	0	-0-
						590	9							
10	5456 X	4645	-0-	-811	-0-	466	1	3590	2	Y	535	535	0	-0-
						589	9							
11	5280 X	4425	-0-	-855	-0-	403	1	3451	2	Y	519	517	0	-0-
						571	9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
06	10830 X	10397	-0-	-433	-0-	9895	2	502	9	Y	456	408	0	-0-
07	11005 X	10315	-0-	-690	-0-	9825	2	490	9	Y	445	403	0	-0-
08	10726 X	10446	-0-	-280	-0-	9955	2	491	9	Y	446	399	0	-0-
09	10410 X	9684	-0-	-726	-0-	9218	2	466	9	Y	424	377	0	-0-
10	10757 X	10202	-0-	-555	-0-	9704	2	498	9	Y	453	394	0	-0-
11	10410 X	9656	-0-	-754	-0-	9235	2	421	9	Y	383	328	0	-0-
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
06	5640 X	5258	-0-	-382	-0-	5128	2	130	9	Y	118	118	1	-0-
07	5828 X	4996	-0-	-832	-0-	4930	2	66	9	Y	60	60	1	-0-
08	5487 X	5257	-0-	-230	-0-	5196	2	61	9	Y	55	55	1	-0-
09	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5591	2	182	9	Y	165	165	1	-0-
10	5425 X	5118	-0-	-307	-0-	5046	2	72	9	Y	65	65	1	-0-
11	5250 X	4714	-0-	-536	-0-	4647	2	67	9	Y	61	61	1	-0-
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
06	4110 X	3009	-0-	-1101	-0-	2961	2	48	9	Y	44	30	0	-0-
07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2986	2	44	9	Y	40	27	0	-0-
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3969	2	55	9	Y	50	31	0	-0-
09	3480 X	2730	-0-	-750	-0-	2686	2	44	9	Y	40	26	0	-0-
10	3596 X	2704	-0-	-892	-0-	2664	2	40	9	Y	36	20	0	-0-
11	3900 X	2000	-0-	-1900	-0-	1949	2	51	9	Y	46	34	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
SCHMIDT FAMILY 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	3540 X	3069	-0-	-471	-0-	3038	2	31	9	Y	28	13	0	15	1
07	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	3244	2	31	9	Y	28	14	0	14	1
08	3596 X	3037	-0-	-559	-0-	3007	2	30	9	Y	27	13	0	14	1
09	3390 X	3107	-0-	-283	-0-	3075	2	32	9	Y	29	13	0	16	1
10	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3045	2	36	9	Y	33	14	0	19	1
11	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	2928	2	34	9	Y	31	14	0	17	1
HERRING RANCH 04															
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
06	6150 X	5826	-0-	-324	-0-	5826	2			Y	-0-				-0-
07	6355 X	5868	-0-	-487	-0-	5868	2			Y	-0-				-0-
08	6076 X	4888	-0-	-1188	-0-	4888	2			Y	-0-				-0-
09	5880 X	4695	-0-	-1185	-0-	4695	2			Y	-0-				-0-
*10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-				-0-
11	5820 X	5568	-0-	-252	-0-	5568	2			Y	-0-				-0-
BOSWELL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
06	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4142	2	89	9	Y	81	81	1		-0-
07	5146 X	4533	-0-	-613	-0-	4491	2	42	9	Y	38	38	1		-0-
08	5456 X	4282	-0-	-1174	-0-	4243	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
09	5280 X	4417	-0-	-863	-0-	4303	2	114	9	Y	104	104	1		-0-
10	5456 X	4439	-0-	-1017	-0-	4400	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
11	4380 X	4048	-0-	-332	-0-	4009	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
WILLIAM KELLY 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
06	6810 X	6716	-0-	-94	-0-	6229	2	487	9	Y	443	413	0	30	1
07	7037 X	6428	-0-	-609	-0-	5987	2	441	9	Y	401	375	0	26	1
08	7130 X	6684	-0-	-446	-0-	6234	2	450	9	Y	409	380	0	29	1
09	6900 X	6520	-0-	-380	-0-	6051	2	469	9	Y	426	396	0	30	1
10	7130 X	6617	-0-	-513	-0-	6118	2	499	9	Y	454	417	0	37	1
11	6720 X	5783	-0-	-937	-0-	5332	2	451	9	Y	410	379	0	31	1
BATEMAN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
06	3360 X	3099	-0-	-261	-0-	3099	2			Y	-0-				-0-
07	3472 X	2701	-0-	-771	-0-	2701	2			Y	-0-				-0-
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-				-0-
09	3090 X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2			Y	-0-				-0-
10	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	2795	2			Y	-0-				-0-
11	3090 X	2672	-0-	-418	-0-	2672	2			Y	-0-				-0-
HANDY 02															
WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	231	1	2634	2	Y	473	466	0	7	1
						520	9								
07	4371 X	3742	-0-	-629	-0-	245	1	2955	2	Y	493	491	0	2	1
						542	9								
08	4371 X	4040	-0-	-331	-0-	236	1	3236	2	Y	516	514	0	2	1
						568	9								
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3036	2	Y	464	464	0		-0-
						510	9								
10	3751 X	3737	-0-	-14	-0-	273	1	2969	2	Y	450	450	0		-0-
						495	9								
11	3900 X	3559	-0-	-341	-0-	253	1	2819	2	Y	443	441	0	2	1
						487	9								-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02				//CONT.// //CONT.// WELL #: 0206H	86950 600 253102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
						RRCID ->	269115	COMPL.	DATE 02/21/2013	TOTAL	DEPTH 12990	PERF.13300	- 19201				
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
06	6300 X	4153	-0-	-2147	-0-		284 636 9	1	3233	2	Y	578	569 0	9 1		-0-	
07	6603 X	4159	-0-	-2444	-0-		265 691 9	1	3203	2	Y	628	625 0	3 1		-0-	
08	6603 X	4158	-0-	-2445	-0-		251 513 9	1	3394	2	Y	466	464 0	2 1		-0-	
09	5040 X	4022	-0-	-1018	-0-		271 486 9	1	3265	2	Y	442	442 0			-0-	
10	4278 X	4033	-0-	-245	-0-		299 510 9	1	3224	2	Y	464	464 0			-0-	
*11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-		391 410 9	1	4242	2	Y	373	370 0	3 1		-0-	
HANDY 02					WELL #: 0103H	RRCID ->	269118	COMPL.	DATE 02/20/2013	TOTAL	DEPTH 12927	PERF.13371	- 19532				
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-		631 717 9	1	7010	2	Y	652	632 0	20 1		-0-	
07	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-		576 735 9	1	6772	2	Y	668	662 0	6 1		-0-	
08	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-		618 689 9	1	8210	2	Y	626	620 0	6 1		-0-	
09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-		576 656 9	1	6850	2	Y	596	596 0			-0-	
10	5890 X	4125	-0-	-1765	-0-		299 593 9	1	3233	2	Y	539	539 0			-0-	
11	5700 X	3518	-0-	-2182	-0-		235 631 9	1	2652	2	Y	574	572 0	2 1		-0-	
HANDY 02					WELL #: 0104H	RRCID ->	269134	COMPL.	DATE 02/20/2013	TOTAL	DEPTH 12884	PERF.13507	- 19668				
06	4500 X	4357	-0-	-143	-0-		274 905 9	1	3178	2	Y	823	814 0	9 1		-0-	
07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-		287 1095 9	1	3566	2	Y	995	992 0	3 1		-0-	
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		263 921 9	1	3652	2	Y	837	834 0	3 1		-0-	
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-		274 906 9	1	3403	2	Y	824	824 0			-0-	
*10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		338 1011 9	1	3762	2	Y	919	919 0			-0-	
11	4800 X	4507	-0-	-293	-0-		298 837 9	1	3372	2	Y	761	759 0	2 1		-0-	
SINOR RANCH 02					WELL #: 01H	RRCID ->	269191	COMPL.	DATE 01/21/2013	TOTAL	DEPTH 12969	PERF.13150	- 16901				
06	6180 X	5620	-0-	-560	-0-		5315 2	305 9	Y	277	252 0	25 1		-0-			
07	6014 X	5720	-0-	-294	-0-		5415 2	305 9	Y	277	254 0	23 1		-0-			
08	6107 X	5704	-0-	-403	-0-		5406 2	298 9	Y	271	246 0	25 1		-0-			
09	5910 X	5379	-0-	-531	-0-		5100 2	279 9	Y	254	228 0	26 1		-0-			
10	5983 X	5518	-0-	-465	-0-		5226 2	292 9	Y	265	233 0	32 1		-0-			
11	5610 X	5292	-0-	-318	-0-		5014 2	278 9	Y	253	223 0	30 1		-0-			
LONG 01					WELL #: 03H	RRCID ->	269195	COMPL.	DATE 02/16/2013	TOTAL	DEPTH 13483	PERF.13672	- 19393				
06	4050 X	3363	-0-	-687	-0-		2713 2	650 9	Y	591	584 0	7 1		-0-			
07	4030 X	3396	-0-	-634	-0-		2868 2	528 9	Y	480	478 0	2 1		-0-			
08	4061 X	3249	-0-	-812	-0-		2781 2	468 9	Y	425	423 0	2 1		-0-			
09	3930 X	3036	-0-	-894	-0-		2586 2	450 9	Y	409	409 0			-0-			
10	4061 X	2564	-0-	-1497	-0-		2176 2	388 9	Y	353	353 0			-0-			
*11	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		3244 2	517 9	Y	470	468 0	2 1		-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3120 X	2958	-0-	-162	-0-	197	1	2264	2	Y	452	446 0	6 1	-0-
07	3534 X	2882	-0-	-652	-0-	497	9	2192	2	Y	464	462 0	2 1	-0-
08	3534 X	2819	-0-	-715	-0-	180	1	2167	2	Y	451	449 0	2 1	-0-
09	3120 X	2631	-0-	-489	-0-	510	9	1998	2	Y	429	429 0		-0-
10	3069 X	2551	-0-	-518	-0-	156	1	1892	2	Y	445	445 0		-0-
11	2970 X	2445	-0-	-525	-0-	496	9	1807	2	Y	437	436 0	1 1	-0-
						161	1							
						472	9							
						169	1							
						490	9							
						157	1							
						481	9							
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
*10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
06	4080 X	3705	-0-	-375	-0-	3492	2	213	9	Y	194	177 0	17 1	-0-
07	4216 X	3586	-0-	-630	-0-	3379	2	207	9	Y	188	173 0	15 1	-0-
08	3999 X	3680	-0-	-319	-0-	3471	2	209	9	Y	190	174 0	16 1	-0-
09	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	3255	2	206	9	Y	187	171 0	16 1	-0-
10	3844 X	3516	-0-	-328	-0-	3297	2	219	9	Y	199	179 0	20 1	-0-
11	3720 X	3348	-0-	-372	-0-	3139	2	209	9	Y	190	172 0	18 1	-0-
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
06	4230 X	3655	-0-	-575	-0-	624	1	2285	2	Y	678	672 0	6 1	-0-
07	4371 X	3535	-0-	-836	-0-	746	9	2247	2	Y	712	710 0	2 1	-0-
08	3658 X	3207	-0-	-451	-0-	505	1	2136	2	Y	663	662 0	1 1	-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	783	9	2385	2	Y	751	751 0		-0-
10	3658 X	3040	-0-	-618	-0-	342	1	1909	2	Y	630	630 0		-0-
11	3540 X	2781	-0-	-759	-0-	729	9	1687	2	Y	622	621 0	1 1	-0-
						483	1							
						826	9							
						438	1							
						693	9							
						410	1							
						684	9							
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
06	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	3052	2	226	9	Y	205	190 0	15 1	-0-
07	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3149	2	232	9	Y	211	197 0	14 1	-0-
08	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	3114	2	222	9	Y	202	187 0	15 1	-0-
09	3450 X	3138	-0-	-312	-0-	2930	2	208	9	Y	189	174 0	15 1	-0-
10	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	2981	2	217	9	Y	197	179 0	18 1	-0-
11	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	2836	2	196	9	Y	178	161 0	17 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC											//CONT.// 86950 600											
BOYD FAMILY TRUST 01											//CONT.// 253102											
WELL #: 03H											RRCID -> 269407			COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111					
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				
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-		4067	2	281	9	Y	255	236	0	19	1	-0-				
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-		3976	2	268	9	Y	244	227	0	17	1	-0-				
08	4960 X	4265	-0-	-695	-0-	-0-		4005	2	260	9	Y	236	217	0	19	1	-0-				
09	4620 X	3989	-0-	-631	-0-	-0-		3741	2	248	9	Y	225	206	0	19	1	-0-				
10	4619 X	4061	-0-	-558	-0-	-0-		3802	2	259	9	Y	235	212	0	23	1	-0-				
11	4350 X	3943	-0-	-407	-0-	-0-		3692	2	251	9	Y	228	206	0	22	1	-0-				
MAYWALD 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269411			COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921		
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-		3650	2	591	9	Y	537	520	0	17	1	-0-				
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-		3846	2	513	9	Y	466	450	0	16	1	-0-				
08	4743 X	4128	-0-	-615	-0-	-0-		3676	2	452	9	Y	411	394	0	17	1	-0-				
09	4590 X	4015	-0-	-575	-0-	-0-		3576	2	439	9	Y	399	381	0	18	1	-0-				
10	4371 X	4151	-0-	-220	-0-	-0-		3687	2	464	9	Y	422	400	0	22	1	-0-				
11	4230 X	3925	-0-	-305	-0-	-0-		3485	2	440	9	Y	400	380	0	20	1	-0-				
HERRING RANCH 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269501			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702		
06	2040 X	1898	-0-	-142	-0-	-0-		1898	2			Y	-0-					-0-				
07	2046 X	1739	-0-	-307	-0-	-0-		1739	2			Y	-0-					-0-				
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-		1818	2			Y	-0-					-0-				
09	1890 N	1572	-0-	-318	-0-	-0-		1572	2			Y	-0-					-0-				
10	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	-0-		1668	2			Y	-0-					-0-				
11	1770 N	1537	-0-	-233	-0-	-0-		1537	2			Y	-0-					-0-				
FAVOR 01											WELL #: 01H			RRCID -> 269534			COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497		
06	13380 X	12774	-0-	-606	-0-	-0-		12774	2			Y	-0-					-0-				
07	16523 X	14983	-0-	-1540	-0-	-0-		14983	2			Y	-0-					-0-				
08	16523 X	13653	-0-	-2870	-0-	-0-		13653	2			Y	-0-					-0-				
09	15000 X	14021	-0-	-979	-0-	-0-		14021	2			Y	-0-					-0-				
10	14973 X	13839	-0-	-1134	-0-	-0-		13839	2			Y	-0-					-0-				
11	14490 X	9003	-0-	-5487	-0-	-0-		9003	2			Y	-0-					-0-				
WESSENDORFF 01											WELL #: 02H			RRCID -> 269540			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356		
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	2067	2	Y	320	314	0	6	1	-0-				
								352	9													
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	2147	2	Y	346	344	0	2	1	-0-				
								381	9													
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	2040	2	Y	320	319	0	1	1	-0-				
								352	9													
09	2430 N	2362	-0-	-68	-0-	-0-		27	1	1983	2	Y	320	320	0			-0-				
								352	9													
10	2542 N	2448	-0-	-94	-0-	-0-		33	1	2070	2	Y	314	314	0			-0-				
								345	9													
*11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	1991	2	Y	313	312	0	1	1	-0-				
								344	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
06	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1658	2	152 9	Y 138 133 0 5 1 -0-
07	3689 X	798	-0-	-2891	-0-	720	2	78 9	Y 71 70 0 1 1 -0-
08	3689 X	1427	-0-	-2262	-0-	1297	2	130 9	Y 118 117 0 1 1 -0-
09	2310 X	1794	-0-	-516	-0-	1637	2	157 9	Y 143 143 0 -0-
10	1860 X	1145	-0-	-715	-0-	1035	2	110 9	Y 100 100 0 -0-
*11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2115	2	191 9	Y 174 173 0 1 1 -0-
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632	
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28 9	Y 25 17 0 8 1 -0-
07	3565 X	3225	-0-	-340	-0-	2965	2	260 9	Y 236 234 0 2 1 -0-
08	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	2920	2	279 9	Y 254 252 0 2 1 -0-
09	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2698	2	253 9	Y 230 230 0 -0-
10	3224 X	3134	-0-	-90	-0-	2848	2	286 9	Y 260 260 0 -0-
11	3120 X	2633	-0-	-487	-0-	2402	2	231 9	Y 210 208 0 2 1 -0-
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349	
06	4380 X	3708	-0-	-672	-0-	3342	2	366 9	Y 333 323 0 10 1 -0-
07	4371 X	3753	-0-	-618	-0-	3351	2	402 9	Y 365 362 0 3 1 -0-
08	4092 X	3830	-0-	-262	-0-	3423	2	407 9	Y 370 368 0 2 1 -0-
09	3960 X	3558	-0-	-402	-0-	3169	2	389 9	Y 354 354 0 -0-
10	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3325	2	417 9	Y 379 379 0 -0-
11	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3043	2	378 9	Y 344 342 0 2 1 -0-
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041	
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3259	2	37 9	Y 34 34 1 -0-
07	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3369	2	17 9	Y 15 15 1 -0-
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3277	2	14 9	Y 13 13 1 -0-
09	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	3138	2	50 9	Y 45 45 1 -0-
10	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3020	2	13 9	Y 12 12 1 -0-
11	3300 X	2864	-0-	-436	-0-	2852	2	12 9	Y 11 11 1 -0-
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101	
06	5790 X	5016	-0-	-774	-0-	4971	2	45 9	Y 41 17 0 24 1 -0-
07	5983 X	5127	-0-	-856	-0-	5085	2	42 9	Y 38 16 0 22 1 -0-
08	5611 X	5154	-0-	-457	-0-	5111	2	43 9	Y 39 15 0 24 1 -0-
09	5430 X	4897	-0-	-533	-0-	4853	2	44 9	Y 40 15 0 25 1 -0-
10	5270 X	5001	-0-	-269	-0-	4950	2	51 9	Y 46 16 0 30 1 -0-
11	5010 X	4782	-0-	-228	-0-	4734	2	48 9	Y 44 16 0 28 1 -0-
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001	
06	4620 X	4333	-0-	-287	-0-	4216	2	117 9	Y 106 106 1 -0-
07	4774 X	4164	-0-	-610	-0-	4106	2	58 9	Y 53 53 1 -0-
08	4619 X	4009	-0-	-610	-0-	3956	2	53 9	Y 48 48 1 -0-
09	4440 X	3923	-0-	-517	-0-	3771	2	152 9	Y 138 138 1 -0-
10	4588 X	3853	-0-	-735	-0-	3799	2	54 9	Y 49 49 1 -0-
11	4320 X	3576	-0-	-744	-0-	3521	2	55 9	Y 50 50 1 -0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371	
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2548	2	683 9	Y 621 609 0 12 1 -0-
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	2782	2	695 9	Y 632 620 0 12 1 -0-
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2650	2	685 9	Y 623 611 0 12 1 -0-
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	2576	2	659 9	Y 599 586 0 13 1 -0-
*10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2487	2	648 9	Y 589 574 0 15 1 -0-
*11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2187	2	594 9	Y 540 527 0 13 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
JOHN FRIEND WEBRE 01														
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
				//CONT.//	253102									
				WELL #:	01H	RRCID ->	269637	COMPL.	DATE 01/03/2012	TOTAL	DEPTH 14188	PERF.14280	-	19902
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
06	5310 X	4203	-0-	-1107	-0-	4203	2			Y	-0-			-0-
07	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3969	2			Y	-0-			-0-
08	4619 X	3965	-0-	-654	-0-	3965	2			Y	-0-			-0-
09	4260 X	3637	-0-	-623	-0-	3637	2			Y	-0-			-0-
10	4402 X	3605	-0-	-797	-0-	3605	2			Y	-0-			-0-
11	4200 X	2546	-0-	-1654	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02														
				WELL #:	01H	RRCID ->	269645	COMPL.	DATE 03/23/2012	TOTAL	DEPTH 12962	PERF.13418	-	17702
06	3360 X	3064	-0-	-296	-0-	2915	2	149	9	Y	135	121	0	-0-
07	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	2872	2	133	9	Y	121	109	0	-0-
08	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	2857	2	131	9	Y	119	106	0	-0-
09	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	2786	2	129	9	Y	117	103	0	-0-
10	3379 X	2908	-0-	-471	-0-	2779	2	129	9	Y	117	100	0	-0-
11	3060 X	2819	-0-	-241	-0-	2694	2	125	9	Y	114	98	0	-0-
FRANK MALEK 05														
				WELL #:	01H	RRCID ->	269679	COMPL.	DATE 11/15/2012	TOTAL	DEPTH 12804	PERF.13140	-	19301
06	5850 X	5415	-0-	-435	-0-	5056	2	359	9	Y	326	302	0	-0-
07	5952 X	5549	-0-	-403	-0-	5206	2	343	9	Y	312	290	0	-0-
08	5952 X	5516	-0-	-436	-0-	5187	2	329	9	Y	299	275	0	-0-
09	5580 X	5210	-0-	-370	-0-	4894	2	316	9	Y	287	262	0	-0-
10	5735 X	5186	-0-	-549	-0-	4869	2	317	9	Y	288	259	0	-0-
11	5430 X	5016	-0-	-414	-0-	4707	2	309	9	Y	281	253	0	-0-
HAVEMAN 01														
				WELL #:	02H	RRCID ->	269680	COMPL.	DATE 10/14/2012	TOTAL	DEPTH 13214	PERF.13314	-	18985
06	3300 X	2934	-0-	-366	-0-	2640	2	294	9	Y	267	260	0	-0-
07	3410 X	3193	-0-	-217	-0-	2850	2	343	9	Y	312	310	0	-0-
08	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	2757	2	315	9	Y	286	284	0	-0-
09	3240 X	2766	-0-	-474	-0-	2509	2	257	9	Y	234	234	0	-0-
10	3193 X	2726	-0-	-467	-0-	2513	2	213	9	Y	194	194	0	-0-
11	3090 X	2601	-0-	-489	-0-	2375	2	226	9	Y	205	204	0	-0-
HANDY 02														
				WELL #:	0203H	RRCID ->	269681	COMPL.	DATE 11/21/2012	TOTAL	DEPTH 12970	PERF.13069	-	19230
06	5730 X	4180	-0-	-1550	-0-	294	1	3329	2	Y	506	497	0	-0-
						557	9							
07	5921 X	4598	-0-	-1323	-0-	303	1	3646	2	Y	590	587	0	-0-
						649	9							
08	4743 X	4680	-0-	-63	-0-	277	1	3777	2	Y	569	566	0	-0-
						626	9							
09	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	246	1	3038	2	Y	600	600	0	-0-
						660	9							
10	4588 X	3689	-0-	-899	-0-	256	1	2817	2	Y	560	560	0	-0-
						616	9							
11	4530 X	4361	-0-	-169	-0-	307	1	3430	2	Y	567	565	0	-0-
						624	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGN OPERATING LLC HANDY 02				//CONT.// //CONT.//	86950 600 253102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	0202H	RRCID ->	269682	COMPL.	DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	13359	-	19520		
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
06	5520	X	1231	-0-	-4289	-0-			81	1	941	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
07	5704	X	5000	-0-	-704	-0-			209	9									
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-			330	1	4033	2	Y	579	576	0	3	1	-0-
09	4590	X	4414	-0-	-176	-0-			637	9									
10	4991	X	4275	-0-	-716	-0-			289	1	4051	2	Y	745	742	0	3	1	-0-
11	4980	X	3902	-0-	-1078	-0-			820	9									
									274	1	3419	2	Y	655	655	0			-0-
									721	9									
									296	1	3305	2	Y	613	613	0			-0-
									674	9									
									264	1	3022	2	Y	560	558	0	2	1	-0-
									616	9									
NICHOLS 01					WELL #:	01H	RRCID ->	269684	COMPL.	DATE	02/26/2013	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	13110	-	16751	
06	3000	N	2043	-0-	-957	-0-			1836	2	207	9	Y	188	179	0	9	1	-0-
07	3100	N	2111	-0-	-989	-0-			1905	2	206	9	Y	187	179	0	8	1	-0-
08	3021	N	2118	-0-	-903	-0-			1912	2	206	9	Y	187	178	0	9	1	-0-
09	2040	N	1987	-0-	-53	-0-			1791	2	196	9	Y	178	169	0	9	1	-0-
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-			1807	2	205	9	Y	186	175	0	11	1	-0-
11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-			1750	2	197	9	Y	179	169	0	10	1	-0-
SCHULZ TRUST 01					WELL #:	01H	RRCID ->	269686	COMPL.	DATE	03/09/2013	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.	13430	-	18551	
06	3930	X	3613	-0-	-317	-0-			3387	2	226	9	Y	205	189	0	16	1	-0-
07	4061	X	3503	-0-	-558	-0-			3283	2	220	9	Y	200	186	0	14	1	-0-
08	4061	X	3701	-0-	-360	-0-			3479	2	222	9	Y	202	186	0	16	1	-0-
09	3600	X	3454	-0-	-146	-0-			3234	2	220	9	Y	200	184	0	16	1	-0-
10	3720	X	3037	-0-	-683	-0-			2836	2	201	9	Y	183	166	0	17	1	-0-
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-			3346	2	212	9	Y	193	173	0	20	1	-0-
FRANK MALEK 04					WELL #:	01H	RRCID ->	269687	COMPL.	DATE	03/14/2013	TOTAL	DEPTH	12681	PERF.	12940	-	18801	
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-			5548	2	376	9	Y	342	315	0	27	1	-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-			5660	2	347	9	Y	315	291	0	24	1	-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-			6482	2	367	9	Y	334	304	0	30	1	-0-
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-			5710	2	365	9	Y	332	303	0	29	1	-0-
10	6107	X	5356	-0-	-751	-0-			4985	2	371	9	Y	337	307	0	30	1	-0-
11	6150	X	4876	-0-	-1274	-0-			4524	2	352	9	Y	320	293	0	27	1	-0-
SCHENDEL 02					WELL #:	04H	RRCID ->	269688	COMPL.	DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13057	PERF.	13350	-	18231	
06	5760	X	1004	-0-	-4756	-0-			220	2	784	9	Y	713	713	0			-0-
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-			546	1	6898	2	Y	661	655	0	6	1	-0-
08	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-			727	9									
09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-			581	1	7714	2	Y	756	750	0	6	1	-0-
*10	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-			832	9									
*11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-			645	1	7714	2	Y	686	686	0			-0-
									755	9									
									680	1	8236	2	Y	711	711	0			-0-
									782	9									
									617	1	7043	2	Y	568	563	0	5	1	-0-
									625	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
LIVE BEE 02															
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK	
				//CONT.//	253102										
				WELL #:	01H	RRCID	->	269846	COMPL.	DATE	03/29/2013	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.13240 - 18051
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4080 X	3933	-0-	-147	-0-	3700	2	233	9	Y	212	194	0	18	1 -0-
07	4154 X	3900	-0-	-254	-0-	3652	2	248	9	Y	225	209	0	16	1 -0-
08	4247 X	3784	-0-	-463	-0-	3635	2	149	9	Y	135	118	0	17	1 -0-
09	4110 X	3763	-0-	-347	-0-	3640	2	123	9	Y	112	94	0	18	1 -0-
10	4247 X	3757	-0-	-490	-0-	3648	2	109	9	Y	99	77	0	22	1 -0-
11	3930 X	3614	-0-	-316	-0-	3527	2	87	9	Y	79	58	0	21	1 -0-
RYAN 01															
				WELL #:	01H	RRCID	->	269880	COMPL.	DATE	02/06/2013	TOTAL	DEPTH	14604	PERF.14530 - 20271
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-				-0-
07	3813 X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			Y	-0-				-0-
08	3813 X	3574	-0-	-239	-0-	3574	2			Y	-0-				-0-
09	3660 X	3371	-0-	-289	-0-	3371	2			Y	-0-				-0-
10	3751 X	3104	-0-	-647	-0-	3104	2			Y	-0-				-0-
11	3630 X	3343	-0-	-287	-0-	3343	2			Y	-0-				-0-
BOYD FAMILY TRUST 01															
				WELL #:	02H	RRCID	->	270126	COMPL.	DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13090 - 19202
06	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	4885	2	399	9	Y	363	340	0	23	1 -0-
07	6200 X	6102	-0-	-98	-0-	5651	2	451	9	Y	410	386	0	24	1 -0-
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5358	2	435	9	Y	395	370	0	25	1 -0-
09	5430 X	5295	-0-	-135	-0-	4890	2	405	9	Y	368	343	0	25	1 -0-
10	6107 X	5097	-0-	-1010	-0-	4703	2	394	9	Y	358	330	0	28	1 -0-
11	5910 X	4451	-0-	-1459	-0-	4113	2	338	9	Y	307	283	0	24	1 -0-
BOYD FAMILY TRUST 01															
				WELL #:	04H	RRCID	->	270127	COMPL.	DATE	04/16/2013	TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13030 - 19191
06	6510 X	4941	-0-	-1569	-0-	4596	2	345	9	Y	314	292	0	22	1 -0-
07	5518 X	4723	-0-	-795	-0-	4409	2	314	9	Y	285	266	0	19	1 -0-
08	5394 X	4858	-0-	-536	-0-	4540	2	318	9	Y	289	268	0	21	1 -0-
09	5160 X	4538	-0-	-622	-0-	4217	2	321	9	Y	292	271	0	21	1 -0-
10	5115 X	4732	-0-	-383	-0-	4390	2	342	9	Y	311	284	0	27	1 -0-
11	4950 X	4552	-0-	-398	-0-	4231	2	321	9	Y	292	267	0	25	1 -0-
SCHENDEL 02															
				WELL #:	03H	RRCID	->	270128	COMPL.	DATE	03/25/2013	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13300 - 18101
06	3000 N	7176	-0-	4176	4176	484	1	6309	2	Y	348	330	0	18	1 -0-
						383	9								
07	3100 N	466	-0-	-2634	1542	62	2	404	9	Y	367	367	0		-0-
08	1945 N	403	-0-	-1542	-0-	53	2	350	9	Y	318	318	0		-0-
09	1380 X	421	-0-	-959	-0-	57	2	364	9	Y	331	331	0		-0-
10	1426 X	413	-0-	-1013	-0-	60	2	353	9	Y	321	321	0		-0-
11	1380 X	399	-0-	-981	-0-	60	2	339	9	Y	308	308	0		-0-
HANDY 02															
				WELL #:	0201H	RRCID	->	270294	COMPL.	DATE	05/23/2011	TOTAL	DEPTH	13021	PERF.13265 - 18045
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1348	2	Y	426	422	0	4	1 -0-
						469	9								
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	162	1	1996	2	Y	402	400	0	2	1 -0-
						442	9								
08	2635 N	2206	-0-	-429	-0-	129	1	1774	2	Y	275	274	0	1	1 -0-
						303	9								
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	150	1	1853	2	Y	307	307	0		-0-
						338	9								
*10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2101	2	Y	376	376	0		-0-
						414	9								
*11	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	174	1	2032	2	Y	471	470	0	1	1 -0-
						518	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
FRANK MALEK 06															
WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7410 X	7140	-0-	-270	-0-	6625	2	515	9	Y	468	436	0	32 1	-0-
07	7905 X	6424	-0-	-1481	-0-	6027	2	397	9	Y	361	335	0	26 1	-0-
08	7905 X	6863	-0-	-1042	-0-	6497	2	366	9	Y	333	302	0	31 1	-0-
09	7530 X	6445	-0-	-1085	-0-	6048	2	397	9	Y	361	330	0	31 1	-0-
10	7533 X	6499	-0-	-1034	-0-	6102	2	397	9	Y	361	324	0	37 1	-0-
11	7140 X	6599	-0-	-541	-0-	6230	2	369	9	Y	335	298	0	37 1	-0-
SCHMIDT FAMILY 01															
WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931															
06	6450 X	5771	-0-	-679	-0-	5571	2	200	9	Y	182	155	0	27 1	-0-
07	6665 X	5650	-0-	-1015	-0-	5460	2	190	9	Y	173	149	0	24 1	-0-
08	6448 X	5273	-0-	-1175	-0-	5099	2	174	9	Y	158	134	0	24 1	-0-
09	6090 X	5204	-0-	-886	-0-	5041	2	163	9	Y	148	122	0	26 1	-0-
10	6138 X	5411	-0-	-727	-0-	5234	2	177	9	Y	161	129	0	32 1	-0-
11	5760 X	5294	-0-	-466	-0-	5115	2	179	9	Y	163	133	0	30 1	-0-
LONG 01															
WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057															
06	4230 X	3017	-0-	-1213	-0-	2536	2	481	9	Y	437	430	0	7 1	-0-
07	3875 X	2752	-0-	-1123	-0-	2298	2	454	9	Y	413	411	0	2 1	-0-
08	3875 X	3076	-0-	-799	-0-	2607	2	469	9	Y	426	424	0	2 1	-0-
09	3150 X	2719	-0-	-431	-0-	2261	2	458	9	Y	416	416	0		-0-
10	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	2518	2	480	9	Y	436	436	0		-0-
11	3030 X	2513	-0-	-517	-0-	2095	2	418	9	Y	380	379	0	1 1	-0-
SCHULZ FAMILY 01															
WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776															
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2228	2	36	9	Y	33	22	0	11 1	-0-
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2278	2	51	9	Y	46	36	0	10 1	-0-
08	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	2311	2	53	9	Y	48	37	0	11 1	-0-
09	2250 N	2207	-0-	-43	-0-	2155	2	52	9	Y	47	36	0	11 1	-0-
10	2325 N	2251	-0-	-74	-0-	2212	2	39	9	Y	35	22	0	13 1	-0-
11	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	2117	2	20	9	Y	18	5	0	13 1	-0-
HANDY 02															
WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759															
06	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	292	1	3304	2	Y	878	869	0	9 1	-0-
						966	9								
07	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	282	1	3392	2	Y	917	914	0	3 1	-0-
						1009	9								
08	5208 X	4352	-0-	-856	-0-	231	1	3163	2	Y	871	869	0	2 1	-0-
						958	9								
09	4890 X	3749	-0-	-1141	-0-	220	1	2686	2	Y	766	766	0		-0-
						843	9								
10	4836 X	657	-0-	-4179	-0-	36	1	388	2	Y	212	212	0		-0-
						233	9								
11	4560 X	1451	-0-	-3109	-0-	92	1	1032	2	Y	297	296	0	1 1	-0-
						327	9								
LIVE OAK PARTNERS 01															
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511															
06	2010 X	1789	-0-	-221	-0-	1530	2	259	9	Y	235	228	0	7 1	-0-
07	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	1685	2	251	9	Y	228	221	0	7 1	-0-
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1644	2	254	9	Y	231	223	0	8 1	-0-
09	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1542	2	246	9	Y	224	216	0	8 1	-0-
10	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1479	2	246	9	Y	224	215	0	9 1	-0-
11	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1536	2	257	9	Y	234	225	0	9 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102										
LONG 01				WELL #:	04H	RRCID ->	270584	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13527	-	19488
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	
06	7230 X	6438	-0-	-792	-0-	5649	2	789	9 Y	717	701	0	16 1	-0-	
07	7471 X	6389	-0-	-1082	-0-	5575	2	814	9 Y	740	735	0	5 1	-0-	
08	6944 X	6524	-0-	-420	-0-	5733	2	791	9 Y	719	715	0	4 1	-0-	
09	6600 X	6345	-0-	-255	-0-	5541	2	804	9 Y	731	731	0		-0-	
10	6820 X	6442	-0-	-378	-0-	5632	2	810	9 Y	736	736	0		-0-	
11	6450 X	6095	-0-	-355	-0-	5313	2	782	9 Y	711	708	0	3 1	-0-	
OPIELA 01				WELL #:	01H	RRCID ->	270647	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13215	-	18026
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4431	2	75	9 Y	68	68	1		-0-	
07	4898 X	4501	-0-	-397	-0-	4462	2	39	9 Y	35	35	1		-0-	
08	4898 X	4321	-0-	-577	-0-	4286	2	35	9 Y	32	32	1		-0-	
09	4710 X	4256	-0-	-454	-0-	4148	2	108	9 Y	98	98	1		-0-	
10	4805 X	4068	-0-	-737	-0-	4033	2	35	9 Y	32	32	1		-0-	
11	4500 X	3817	-0-	-683	-0-	3780	2	37	9 Y	34	34	1		-0-	
HANDY 02				WELL #:	0204H	RRCID ->	270921	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12983	PERF.13128	-	19291
06	4770 X	3208	-0-	-1562	-0-	207	1	2363	2 Y	580	573	0	7 1	-0-	
						638	9								
07	4929 X	2943	-0-	-1986	-0-	186	1	2232	2 Y	477	475	0	2 1	-0-	
						525	9								
08	3534 X	1865	-0-	-1669	-0-	109	1	1474	2 Y	256	255	0	1 1	-0-	
						282	9								
09	3420 X	916	-0-	-2504	-0-	50	1	631	2 Y	214	214	0		-0-	
						235	9								
*10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	306	1	3327	2 Y	614	614	0		-0-	
						675	9								
*11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	283	1	3123	2 Y	573	571	0	2 1	-0-	
						630	9								
CHOATE 01				WELL #:	02H	RRCID ->	270922	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL	DEPTH	12903	PERF.13149	-	18050
06	240 X	49	-0-	-191	-0-	8	2	41	9 Y	37	37	0		-0-	
07	217 X	17	-0-	-200	-0-	2	2	15	9 Y	14	14	0		-0-	
08	93 X	72	-0-	-21	-0-	14	2	58	9 Y	53	53	0		-0-	
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	13	2	59	9 Y	54	54	0		-0-	
*10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	9 Y	60	60	0		-0-	
*11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	29	1	139	2 Y	101	101	0		-0-	
						111	9								
DEBILL 01				WELL #:	04H	RRCID ->	271129	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13468	PERF.13474	-	19350
06	6390 X	1340	-0-	-5050	-0-	55	1	616	2 Y	608	607	0	1 1	-0-	
						669	9								
07	6603 X	1331	-0-	-5272	-0-	82	1	778	2 Y	428	427	0	1 1	-0-	
						471	9								
08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	775	1	6859	2 Y	1024	1019	0	5 1	-0-	
						1126	9								
09	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	535	1	4213	2 Y	713	713	0		-0-	
						784	9								
*10	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	524	1	3960	2 Y	671	671	0		-0-	
						738	9								
*11	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	607	1	5029	2 Y	703	700	0	3 1	-0-	
						773	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	435	1	3646	2	Y	484	474	0	10	1	-0-
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	532	9	3073	2	Y	552	549	0	3	1	-0-
08	11377 X	3599	-0-	-7778	-0-	354	1	2758	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
09	11010 X	3832	-0-	-7178	-0-	607	9	2871	2	Y	548	548	0			-0-
10	4774 X	584	-0-	-4190	-0-	310	1	449	9	Y	408	408	0			-0-
*11	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	531	9	7251	2	Y	524	519	0	5	1	-0-
						358	1									
						603	9									
						135	2									
						893	1									
						576	9									

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301						
06	8910 X	7233	-0-	-1677	-0-	7026	2	207	9	Y	188	188	1			-0-
07	10385 X	9253	-0-	-1132	-0-	9143	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
08	10385 X	8210	-0-	-2175	-0-	8069	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
09	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8087	2	408	9	Y	371	371	1			-0-
10	9238 X	7891	-0-	-1347	-0-	7751	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
11	8940 X	7408	-0-	-1532	-0-	7256	2	152	9	Y	138	138	1			-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012				TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275						
06	3360 X	2833	-0-	-527	-0-	2614	2	219	9	Y	199	187	0	12	1	-0-
07	3348 X	2847	-0-	-501	-0-	2638	2	209	9	Y	190	179	0	11	1	-0-
08	3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2493	2	201	9	Y	183	171	0	12	1	-0-
09	3060 X	2133	-0-	-927	-0-	1965	2	168	9	Y	153	143	0	10	1	-0-
10	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	2834	2	198	9	Y	180	163	0	17	1	-0-
11	2820 X	2523	-0-	-297	-0-	2326	2	197	9	Y	179	165	0	14	1	-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013				TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478						
06	8790 X	7672	-0-	-1118	-0-	646	1	6391	2	Y	577	558	0	19	1	-0-
07	8649 X	8302	-0-	-347	-0-	635	9	6430	2	Y	660	655	0	5	1	-0-
08	8711 X	8179	-0-	-532	-0-	1146	1	6854	2	Y	612	607	0	5	1	-0-
09	8430 X	7150	-0-	-1280	-0-	726	9	5862	2	Y	583	583	0			-0-
10	8370 X	7295	-0-	-1075	-0-	652	1	5961	2	Y	593	593	0			-0-
11	8040 X	7238	-0-	-802	-0-	641	9	6076	2	Y	590	586	0	4	1	-0-
						682	1									
						652	9									
						513	1									
						649	9									

HANDY 02		WELL #: 0102H		RRCID -> 271400		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576						
06	6960 X	4024	-0-	-2936	-0-	259	1	2965	2	Y	727	719	0	8	1	-0-
07	6386 X	4872	-0-	-1514	-0-	800	9	3610	2	Y	878	875	0	3	1	-0-
08	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	296	1	3786	2	Y	870	867	0	3	1	-0-
09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	966	9	3546	2	Y	833	833	0			-0-
*10	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	274	1	3644	2	Y	812	812	0			-0-
11	4860 X	4536	-0-	-324	-0-	957	9	3410	2	Y	747	745	0	2	1	-0-
						288	1									
						916	9									
						332	1									
						893	9									
						304	1									
						822	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSGIN OPERATING LLC			//CONT.//			253102												
DEBILL 01			WELL #:			07H			RRCID -> 271407			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-		115 261	1 9	987	2	Y	237	234	0	3	1	-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-		138 278	1 9	1204	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		115 251	1 9	1038	2	Y	228	227	0	1	1	-0-
09	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	-0-		83 262	1 9	695	2	Y	238	238	0			-0-
10	1612 N	782	-0-	-830	-0-	-0-		52 279	1 9	451	2	Y	254	254	0			-0-
11	1350 N	694	-0-	-656	-0-	-0-		39 267	1 9	388	2	Y	243	243	0			-0-
WESSENDORFF 02			WELL #:			03H			RRCID -> 271423			COMPL. DATE 07/07/2013			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651			
06	7860 X	7340	-0-	-520	-0-	-0-		609 691	1 9	6040	2	Y	628	611	0	17	1	-0-
07	8122 X	7269	-0-	-853	-0-	-0-		988 721	1 9	5560	2	Y	655	650	0	5	1	-0-
08	8122 X	6338	-0-	-1784	-0-	-0-		499 585	1 9	5254	2	Y	532	528	0	4	1	-0-
09	7560 X	7381	-0-	-179	-0-	-0-		663 699	1 9	6019	2	Y	635	635	0			-0-
10	7595 X	7104	-0-	-491	-0-	-0-		659 680	1 9	5765	2	Y	618	618	0			-0-
11	7350 X	6671	-0-	-679	-0-	-0-		464 691	1 9	5516	2	Y	628	624	0	4	1	-0-
MEYER 01			WELL #:			01H			RRCID -> 271438			COMPL. DATE 10/20/2013			TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621			
06	6480 X	5544	-0-	-936	-0-	-0-		4994	2	550	9	Y	500	476	0	24	1	-0-
07	6696 X	5944	-0-	-752	-0-	-0-		5392	2	552	9	Y	502	479	0	23	1	-0-
08	6293 X	5816	-0-	-477	-0-	-0-		5286	2	530	9	Y	482	457	0	25	1	-0-
09	5880 X	5263	-0-	-617	-0-	-0-		4756	2	507	9	Y	461	437	0	24	1	-0-
10	5952 X	5247	-0-	-705	-0-	-0-		4731	2	516	9	Y	469	441	0	28	1	-0-
11	5760 X	4724	-0-	-1036	-0-	-0-		4264	2	460	9	Y	418	393	0	25	1	-0-
HAVEMAN TRUST 01			WELL #:			02H			RRCID -> 271495			COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928			
06	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	-0-		11043	2	1280	9	Y	1164	1133	0	31	1	-0-
07	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	-0-		8975	2	1153	9	Y	1048	1041	0	7	1	-0-
08	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	-0-		7228	2	944	9	Y	858	853	0	5	1	-0-
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	-0-		5605	2	770	9	Y	700	700	0			-0-
*10	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-		5084	2	683	9	Y	621	621	0			-0-
*11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-		4317	2	663	9	Y	603	600	0	3	1	-0-
CHOATE 01			WELL #:			05H			RRCID -> 271597			COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051			
06	4590 X	3631	-0-	-959	-0-	-0-		233 640	1 9	2758	2	Y	582	575	0	7	1	-0-
07	4743 X	3729	-0-	-1014	-0-	-0-		222 695	1 9	2812	2	Y	632	630	0	2	1	-0-
08	4061 X	3624	-0-	-437	-0-	-0-		193 661	1 9	2770	2	Y	601	599	0	2	1	-0-
09	3810 X	3555	-0-	-255	-0-	-0-		208 667	1 9	2680	2	Y	606	606	0			-0-
10	3751 X	3524	-0-	-227	-0-	-0-		230 644	1 9	2650	2	Y	585	585	0			-0-
11	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	-0-		221 641	1 9	2625	2	Y	583	581	0	2	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC																													
DEBILL 01																													
WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423																													
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												
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		366	1	3135	2	Y	603	594	0	9	1	-0-												
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-		663	9	4353	2	Y	819	815	0	4	1	-0-												
08	T. A.	5030	-0-	5030	5030		496	1	3833	2	Y	700	697	0	3	1	-0-												
09	T. A.	4689	-0-	4689	9719		901	9	3445	2	Y	745	745	0			-0-												
10	T. A.	5266	-0-	5266	14985		427	1	3788	2	Y	905	905	0			-0-												
11	T. A.	4656	-0-	4656	19641		820	9	3468	2	Y	711	709	0	2	1	-0-												
							424	1																					
							770	9																					
							482	1																					
							996	9																					
							406	1																					
							782	9																					
HANDY 02															WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411														
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		303	1	3492	2	Y	796	786	0	10	1	-0-												
07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		876	9	3848	2	Y	826	823	0	3	1	-0-												
08	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-		316	1	4012	2	Y	798	795	0	3	1	-0-												
09	5010 X	4820	-0-	-190	-0-		909	9	3670	2	Y	775	775	0			-0-												
10	5084 X	4878	-0-	-206	-0-		290	1	3696	2	Y	770	770	0			-0-												
11	5010 X	4875	-0-	-135	-0-		878	9	3714	2	Y	756	754	0	2	1	-0-												
							297	1																					
							853	9																					
							335	1																					
							847	9																					
							329	1																					
							832	9																					
DEBILL 01															WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676														
06	3870 X	3767	-0-	-103	-0-		341	1	2867	2	Y	508	500	0	8	1	-0-												
07	3968 X	3858	-0-	-110	-0-		559	9	2934	2	Y	530	528	0	2	1	-0-												
08	3937 X	3775	-0-	-162	-0-		341	1	2905	2	Y	492	490	0	2	1	-0-												
09	3780 X	3156	-0-	-624	-0-		583	9	2299	2	Y	518	518	0			-0-												
10	3906 X	2684	-0-	-1222	-0-		329	1	1885	2	Y	505	505	0			-0-												
11	3780 X	3395	-0-	-385	-0-		541	9	2553	2	Y	489	487	0	2	1	-0-												
							287	1																					
							570	9																					
							243	1																					
							556	9																					
							304	1																					
							538	9																					
RIDLEY 01															WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
06	1830 X	715	-0-	-1115	-0-		22	1	169	2	Y	476	476	0			-0-												
07	1457 X	1015	-0-	-442	-0-		524	9	307	2	Y	605	605	0			-0-												
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		42	1	1154	2	Y	523	522	0	1	1	-0-												
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		666	9	639	2	Y	609	609	0			-0-												
10	1023 N	797	-0-	-226	-0-		179	1	657	9	Y	597	597	0			-0-												
11	1860 N	841	-0-	-1019	-0-		575	9	270	2	Y	481	481	0			-0-												
							110	1																					
							670	9																					
							140	2																					
							42	1																					
							529	9																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
WESSENDORFF 02															
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	14400 X	11648	-0-	-2752	-0-	985	1	9739	2	Y	840	812	0	28	1 -0-
07	14880 X	12143	-0-	-2737	-0-	924	9	9438	2	Y	929	921	0	8	1 -0-
08	13144 X	11880	-0-	-1264	-0-	1683	1	9946	2	Y	899	892	0	7	1 -0-
09	12150 X	11102	-0-	-1048	-0-	1022	9	9155	2	Y	850	850	0		-0-
10	12152 X	10696	-0-	-1456	-0-	945	1	8800	2	Y	806	806	0		-0-
11	11760 X	11062	-0-	-698	-0-	989	9	9322	2	Y	866	860	0	6	1 -0-
						1012	1								
						935	9								
						1009	1								
						887	9								
						787	1								
						953	9								
ALEXANDER 01															
WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031															
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	21	1	1833	2	Y	476	471	0	5	1 -0-
07	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	524	9	2112	2	Y	481	479	0	2	1 -0-
08	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	25	1	2062	2	Y	452	451	0	1	1 -0-
09	2910 X	2073	-0-	-837	-0-	529	9	1584	2	Y	425	425	0		-0-
10	2821 X	2001	-0-	-820	-0-	26	1	1538	2	Y	399	399	0		-0-
11	2580 X	1998	-0-	-582	-0-	497	9	1525	2	Y	406	405	0	1	1 -0-
						21	1								
						468	9								
						24	1								
						439	9								
						26	1								
						447	9								
WARNER 01															
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302															
06	5040 X	4653	-0-	-387	-0-	254	1	3438	2	Y	874	864	0	10	1 -0-
07	4867 X	4783	-0-	-84	-0-	961	9	3302	2	Y	1118	1115	0	3	1 -0-
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	251	1	3499	2	Y	1327	1325	0	2	1 -0-
09	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	1230	9	3368	2	Y	1080	1080	0		-0-
10	4805 X	4670	-0-	-135	-0-	252	1	3486	2	Y	819	819	0		-0-
11	5040 X	3136	-0-	-1904	-0-	1460	9	2311	2	Y	570	569	0	1	1 -0-
						273	1								
						1188	9								
						283	1								
						901	9								
						198	1								
						627	9								
WARNER 01															
WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
06	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	4321	2	Y	997	985	0	12	1 -0-
07	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1097	9	4159	2	Y	945	942	0	3	1 -0-
08	10912 X	5016	-0-	-5896	-0-	321	1	3768	2	Y	882	879	0	3	1 -0-
09	10560 X	4861	-0-	-5699	-0-	1040	9	3599	2	Y	882	882	0		-0-
10	10912 X	4149	-0-	-6763	-0-	278	1	3056	2	Y	772	772	0		-0-
11	5730 X	5418	-0-	-312	-0-	970	9	4148	2	Y	833	830	0	3	1 -0-
						292	1								
						970	9								
						244	1								
						849	9								
						354	1								
						916	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02				//CONT.// 86950 600 WELL #: 0106H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
				//CONT.// 253102		RRCID -> 271809	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.13325	-	18791				
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
06	4050 X	2596	-0-		-1454	-0-	167 448	1 9	1981	2	Y	407	402	0	5	1	-0-
07	4185 X	2723	-0-		-1462	-0-	157 539	1 9	2027	2	Y	490	488	0	2	1	-0-
08	3814 X	3814	-0-		-0-	-0-	220 517	1 9	3077	2	Y	470	468	0	2	1	-0-
09	3538 X	3538	-0-		-0-	-0-	226 491	1 9	2821	2	Y	446	446	0			-0-
*10	3160 X	3160	-0-		-0-	-0-	217 487	1 9	2456	2	Y	443	443	0			-0-
11	3690 X	2838	-0-		-852	-0-	189 449	1 9	2200	2	Y	408	407	0	1	1	-0-
ALEXANDER 01				WELL #:	05H	RRCID -> 271811	COMPL. DATE 12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13090	-	19791				
06	8014 X	8014	-0-		-0-	-0-	85 861	1 9	7068	2	Y	783	763	0	20	1	-0-
07	8001 X	8001	-0-		-0-	-0-	88 836	1 9	7077	2	Y	760	754	0	6	1	-0-
08	8007 X	8007	-0-		-0-	-0-	94 757	1 9	7156	2	Y	688	683	0	5	1	-0-
09	7569 X	7569	-0-		-0-	-0-	92 744	1 9	6733	2	Y	676	676	0			-0-
*10	7946 X	7946	-0-		-0-	-0-	115 746	1 9	7085	2	Y	678	678	0			-0-
11	7230 X	6840	-0-		-390	-0-	107 726	1 9	6007	2	Y	660	656	0	4	1	-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:	02H	RRCID -> 271812	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.13215	-	18566				
06	5610 X	5106	-0-		-504	-0-	4772	2	334	9	Y	304	281	0	23	1	-0-
07	5797 X	5051	-0-		-746	-0-	4719	2	332	9	Y	302	282	0	20	1	-0-
08	5580 X	5002	-0-		-578	-0-	4680	2	322	9	Y	293	271	0	22	1	-0-
09	5370 X	4774	-0-		-596	-0-	4455	2	319	9	Y	290	268	0	22	1	-0-
10	5425 X	4843	-0-		-582	-0-	4377	2	466	9	Y	424	398	0	26	1	-0-
11	5100 X	4812	-0-		-288	-0-	4335	2	477	9	Y	434	409	0	25	1	-0-
RIDLEY 01				WELL #:	07H	RRCID -> 271813	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12936	-	19201				
06	4200 X	3546	-0-		-654	-0-	514 1098	1 9	1934	2	Y	998	993	0	5	1	-0-
07	4340 X	3808	-0-		-532	-0-	464 1222	1 9	2122	2	Y	1111	1109	0	2	1	-0-
08	3969 X	3969	-0-		-0-	-0-	380 1183	1 9	2406	2	Y	1075	1073	0	2	1	-0-
09	3916 X	3916	-0-		-0-	-0-	460 1156	1 9	2300	2	Y	1051	1051	0			-0-
*10	3956 X	3956	-0-		-0-	-0-	520 1139	1 9	2297	2	Y	1035	1035	0			-0-
11	3840 X	3645	-0-		-195	-0-	495 1099	1 9	2051	2	Y	999	998	0	1	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937	
								PERF.13169 - 18231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	
06	3180 X	3025	-0-	-155	-0-	556 1	1791 2	Y	-0-
07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	678 9	2213 2	Y	-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	292 1	2232 2	Y	-0-
09	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	893 9	2081 2	Y	-0-
10	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	250 1	2191 2	Y	-0-
11	3300 X	2932	-0-	-368	-0-	763 9	2078 2	Y	-0-
						256 1			
						593 9			
						284 1			
						651 9			
						264 1			
						590 9			
DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513	
								PERF.13490 - 18941	
06	4350 X	4293	-0-	-57	-0-	392 1	3296 2	Y	-0-
07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	605 9	3517 2	Y	-0-
08	4247 X	4149	-0-	-98	-0-	409 1	3226 2	Y	-0-
09	4290 X	3975	-0-	-315	-0-	653 9	3010 2	Y	-0-
10	4588 X	3968	-0-	-620	-0-	366 1	532		-0-
11	4440 X	3784	-0-	-656	-0-	557 9	530		-0-
						380 1	511		-0-
						585 9	509		-0-
						396 1			-0-
						583 9			-0-
						344 1			-0-
						562 9			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057	
								PERF.13256 - 18081	
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	133 1	1855 2	Y	-0-
07	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	556 9	1869 2	Y	-0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	140 1	2049 2	Y	-0-
09	2550 X	2473	-0-	-77	-0-	592 9	1795 2	Y	-0-
*10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	147 1	496		-0-
11	2700 X	2395	-0-	-305	-0-	579 9	431		-0-
						142 1	430		-0-
						536 9			-0-
						152 1			-0-
						546 9			-0-
						147 1			-0-
						474 9			-0-
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482	
								PERF.13468 - 16541	
06	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	431 1	3636 2	Y	-0-
07	4991 X	4733	-0-	-258	-0-	708 9	3552 2	Y	-0-
08	4991 X	4443	-0-	-548	-0-	410 1	3322 2	Y	-0-
09	4770 X	4232	-0-	-538	-0-	771 9	3136 2	Y	-0-
10	4929 X	4117	-0-	-812	-0-	372 1	576		-0-
11	4770 X	3530	-0-	-1240	-0-	749 9	515		-0-
						394 1	513		-0-
						702 9			-0-
						407 1			-0-
						634 9			-0-
						315 1			-0-
						567 9			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
ALEXANDER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771														
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
06	8460 X	5344	-0-	-3116	-0-	51 1	4324 2	Y	881	869 0	12 1	-0-		
07	8184 X	4998	-0-	-3186	-0-	969 9	3969 2	Y	892	889 0	3 1	-0-		
08	6820 X	4681	-0-	-2139	-0-	48 1	3831 2	Y	728	725 0	3 1	-0-		
09	6270 X	4424	-0-	-1846	-0-	981 9	3636 2	Y	672	672 0		-0-		
10	6076 X	2336	-0-	-3740	-0-	49 1	1896 2	Y	373	373 0		-0-		
11	5340 X	1255	-0-	-4085	-0-	801 9	1041 2	Y	178	177 0	1 1	-0-		
						49 1								
						739 9								
						30 1								
						410 9								
						18 1								
						196 9								
SCHEDEL 02														
WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071														
06	2610 X	1975	-0-	-635	-0-	77 1	1126 2	Y	702	699 0	3 1	-0-		
07	2697 X	2281	-0-	-416	-0-	772 9	1260 2	Y	847	846 0	1 1	-0-		
08	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	89 1	1310 2	Y	923	922 0	1 1	-0-		
09	2100 X	1551	-0-	-549	-0-	932 9	863 2	Y	566	566 0		-0-		
10	2294 X	1899	-0-	-395	-0-	87 1	1159 2	Y	594	594 0		-0-		
11	2340 X	1442	-0-	-898	-0-	1015 9	840 2	Y	487	487 0		-0-		
						65 1								
						623 9								
						87 1								
						653 9								
						66 1								
						536 9								
SCHEDEL 02														
WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173														
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	213 1	2856 2	Y	562	554 0	8 1	-0-		
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	618 9	2763 2	Y	570	568 0	2 1	-0-		
08	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	216 1	2223 2	Y	429	427 0	2 1	-0-		
09	3660 X	2323	-0-	-1337	-0-	627 9	1760 2	Y	380	380 0		-0-		
10	3782 X	2424	-0-	-1358	-0-	167 1	1804 2	Y	432	432 0		-0-		
11	3660 X	1791	-0-	-1869	-0-	472 9	1309 2	Y	337	336 0	1 1	-0-		
						145 1								
						418 9								
						145 1								
						475 9								
						111 1								
						371 9								
MENSIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766														
06	3240 X	1549	-0-	-1691	-0-	237 1	791 2	Y	474	472 0	2 1	-0-		
07	2728 X	2337	-0-	-391	-0-	521 9	1451 2	Y	634	633 0	1 1	-0-		
08	2728 X	1992	-0-	-736	-0-	189 1	1248 2	Y	552	551 0	1 1	-0-		
09	2430 X	1994	-0-	-436	-0-	697 9	1268 2	Y	523	523 0		-0-		
10	2418 X	2057	-0-	-361	-0-	137 1	1318 2	Y	520	520 0		-0-		
11	2250 X	1867	-0-	-383	-0-	607 9	1164 2	Y	510	509 0	1 1	-0-		
						151 1								
						575 9								
						167 1								
						572 9								
						142 1								
						561 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																			
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																	
WILLIAM KELLY 01															WELL #: 03H															RRCID -> 272352															COMPL. DATE 01/04/2014															TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061																				
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																																																	
06	5610	X	5300	-0-	-310		-0-		-0-			4861	2		439	9	Y				399		376	0		23	1		-0-																																																			
07	5735	X	5529	-0-	-206		-0-		-0-			5068	2		461	9	Y				419		397	0		22	1		-0-																																																			
08	5735	X	5442	-0-	-293		-0-		-0-			4989	2		453	9	Y				412		389	0		23	1		-0-																																																			
09	5550	X	4964	-0-	-586		-0-		-0-			4555	2		409	9	Y				372		349	0		23	1		-0-																																																			
10	5611	X	5121	-0-	-490		-0-		-0-			4714	2		407	9	Y				370		342	0		28	1		-0-																																																			
11	5340	X	4742	-0-	-598		-0-		-0-			4360	2		382	9	Y				347		322	0		25	1		-0-																																																			
WESSENDORFF 01																																	WELL #: 05H			RRCID -> 272373															COMPL. DATE 09/12/2014															TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431														
06	3180	X	2906	-0-	-274		-0-		-0-			29	1		2456	2	Y				383		376	0		7	1		-0-																																																			
												421	9																																																																			
07	2903	X	2903	-0-	-0-		-0-		-0-			30	1		2429	2	Y				404		402	0		2	1		-0-																																																			
												444	9																																																																			
08	3844	X	2568	-0-	-1276		-0-		-0-			27	1		2143	2	Y				362		360	0		2	1		-0-																																																			
												398	9																																																																			
09	3720	X	2797	-0-	-923		-0-		-0-			31	1		2308	2	Y				416		416	0					-0-																																																			
												458	9																																																																			
10	3844	X	2581	-0-	-1263		-0-		-0-			33	1		2116	2	Y				393		393	0					-0-																																																			
												432	9																																																																			
11	2910	X	2314	-0-	-596		-0-		-0-			33	1		1911	2	Y				336		335	0		1	1		-0-																																																			
												370	9																																																																			
WESSENDORFF 01																																	WELL #: 07H			RRCID -> 272374															COMPL. DATE 09/24/2014															TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341														
06	4920	X	4420	-0-	-500		-0-		-0-			46	1		3782	2	Y				538		527	0		11	1		-0-																																																			
												592	9																																																																			
07	5084	X	4493	-0-	-591		-0-		-0-			48	1		3832	2	Y				557		554	0		3	1		-0-																																																			
												613	9																																																																			
08	4619	X	4300	-0-	-319		-0-		-0-			48	1		3685	2	Y				515		512	0		3	1		-0-																																																			
												567	9																																																																			
09	4470	X	4128	-0-	-342		-0-		-0-			48	1		3528	2	Y				502		502	0					-0-																																																			
												552	9																																																																			
10	4619	X	4265	-0-	-354		-0-		-0-			59	1		3657	2	Y				499		499	0					-0-																																																			
												549	9																																																																			
11	4410	X	3811	-0-	-599		-0-		-0-			57	1		3223	2	Y				483		481	0		2	1		-0-																																																			
												531	9																																																																			
MANGIONE 01																																	WELL #: 06H			RRCID -> 272380															COMPL. DATE 03/17/2014															TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881														
06	4410	X	1847	-0-	-2563		-0-		-0-			246	1		1129	2	Y				429		426	0		3	1		-0-																																																			
												472	9																																																																			
07	4557	X	2142	-0-	-2415		-0-		-0-			304	1		1325	2	Y				466		465	0		1	1		-0-																																																			
												513	9																																																																			
08	2449	X	1705	-0-	-744		-0-		-0-			218	1		1137	2	Y				318		317	0		1	1		-0-																																																			
												350	9																																																																			
09	2370	X	2198	-0-	-172		-0-		-0-			297	1		1375	2	Y				478		478	0					-0-																																																			
												526	9																																																																			
10	2449	X	1882	-0-	-567		-0-		-0-			213	1		1172	2	Y				452		452	0					-0-																																																			
												497	9																																																																			
11	2070	X	1850	-0-	-220		-0-		-0-			245	1		1143	2	Y				420		419	0		1	1		-0-																																																			
												462	9																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 12H RRCID -> 272381														
COMPL. DATE 03/18/2014														
TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M			CODE		
06	2430 X	979	-0-	-1451	-0-	104	1	515	2	Y	327	326	0	-0-
07	2511 X	1122	-0-	-1389	-0-	360	9	614	2	Y	342	342	0	-0-
08	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	132	1	379	2	Y	299	299	0	-0-
09	1200 X	707	-0-	-493	-0-	376	9	319	2	Y	299	299	0	-0-
10	1240 X	841	-0-	-399	-0-	64	1	427	2	Y	314	314	0	-0-
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	329	9	514	2	Y	307	307	0	-0-
						59	1							
						329	9							
						69	1							
						345	9							
						102	1							
						338	9							
FRANK MALEK 05														
WELL #: 03H RRCID -> 272382														
COMPL. DATE 01/24/2015														
TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461														
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6575	2	353	9	Y	321	289	0	-0-
07	5146 X	4726	-0-	-420	-0-	4368	2	358	9	Y	325	306	0	-0-
08	6386 X	4423	-0-	-1963	-0-	4098	2	325	9	Y	295	276	0	-0-
09	6180 X	4419	-0-	-1761	-0-	4118	2	301	9	Y	274	253	0	-0-
10	6386 X	4287	-0-	-2099	-0-	3966	2	321	9	Y	292	268	0	-0-
11	6180 X	4192	-0-	-1988	-0-	3860	2	332	9	Y	302	279	0	-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272383														
COMPL. DATE 09/16/2014														
TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511														
06	7260 X	6252	-0-	-1008	-0-	65	1	5385	2	Y	729	713	0	-0-
07	7967 X	6338	-0-	-1629	-0-	802	9	5469	2	Y	728	723	0	-0-
08	7967 X	6131	-0-	-1836	-0-	68	1	5305	2	Y	688	684	0	-0-
09	7020 X	5831	-0-	-1189	-0-	801	9	5020	2	Y	675	675	0	-0-
10	6789 X	5894	-0-	-895	-0-	69	1	5076	2	Y	669	669	0	-0-
11	6240 X	5735	-0-	-505	-0-	757	9	4893	2	Y	686	683	0	-0-
						743	9							
						82	1							
						736	9							
						87	1							
						755	9							
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 02H RRCID -> 272398														
COMPL. DATE 02/27/2015														
TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581														
06	11910 X	5174	-0-	-6736	-0-	4337	2	837	9	Y	761	741	0	-0-
07	11253 X	7918	-0-	-3335	-0-	7216	2	702	9	Y	638	607	0	-0-
08	11253 X	8883	-0-	-2370	-0-	8178	2	705	9	Y	641	603	0	-0-
09	10500 X	8580	-0-	-1920	-0-	7843	2	737	9	Y	670	631	0	-0-
10	10664 X	8491	-0-	-2173	-0-	7700	2	791	9	Y	719	673	0	-0-
*11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	7758	2	876	9	Y	796	751	0	-0-
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 03H RRCID -> 272423														
COMPL. DATE 02/19/2015														
TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598														
06	10230 X	8431	-0-	-1799	-0-	7764	2	667	9	Y	606	569	0	-0-
07	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	7908	2	656	9	Y	596	562	0	-0-
08	8990 X	7855	-0-	-1135	-0-	7250	2	605	9	Y	550	516	0	-0-
09	8700 X	8628	-0-	-72	-0-	7991	2	637	9	Y	579	539	0	-0-
10	8990 X	8208	-0-	-782	-0-	7546	2	662	9	Y	602	557	0	-0-
11	8430 X	8282	-0-	-148	-0-	7622	2	660	9	Y	600	556	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																																		
ENSIGN OPERATING LLC										253102																																																						
LIVE OAK PARTNERS 02										WELL #: 01H										RRCID -> 272426										COMPL. DATE 12/11/2015										TOTAL DEPTH 12801										PERF.12950 - 19931														
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																																																			
06	3060 X	1331	-0-	-1729	-0-	911	2	420	9	Y	382	378	0	4 1 -0-																																																		
07	3162 X	1790	-0-	-1372	-0-	1186	2	604	9	Y	549	545	0	4 1 -0-																																																		
08	3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	991	2	575	9	Y	523	519	0	4 1 -0-																																																		
09	1620 X	1349	-0-	-271	-0-	881	2	468	9	Y	425	421	0	4 1 -0-																																																		
10	1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1235	2	509	9	Y	463	456	0	7 1 -0-																																																		
11	1740 X	1580	-0-	-160	-0-	1109	2	471	9	Y	428	422	0	6 1 -0-																																																		
FRANK MALEK 05															WELL #: 05H										RRCID -> 272532										COMPL. DATE 02/07/2015										TOTAL DEPTH 13085										PERF.13020 - 19621									
06	6420 X	5783	-0-	-637	-0-	5380	2	403	9	Y	366	340	0	26 1 -0-																																																		
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5643	2	388	9	Y	353	329	0	24 1 -0-																																																		
08	6851 X	5660	-0-	-1191	-0-	5302	2	358	9	Y	325	300	0	25 1 -0-																																																		
09	6630 X	5640	-0-	-990	-0-	5295	2	345	9	Y	314	287	0	27 1 -0-																																																		
10	6045 X	5564	-0-	-481	-0-	5205	2	359	9	Y	326	294	0	32 1 -0-																																																		
11	5850 X	5468	-0-	-382	-0-	5116	2	352	9	Y	320	290	0	30 1 -0-																																																		
THREE SISTERS 01															WELL #: 17H										RRCID -> 273013										COMPL. DATE 08/21/2013										TOTAL DEPTH 12297										PERF.12530 - 16921									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																		
11	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									
06	5100 X	4811	-0-	-289	-0-	4406	2	405	9	Y	368	347	0	21 1 -0-																																																		
07	5270 X	4887	-0-	-383	-0-	4493	2	394	9	Y	358	339	0	19 1 -0-																																																		
08	5239 X	4619	-0-	-620	-0-	4257	2	362	9	Y	329	309	0	20 1 -0-																																																		
09	4800 X	4459	-0-	-341	-0-	4138	2	321	9	Y	292	271	0	21 1 -0-																																																		
10	4960 X	4506	-0-	-454	-0-	4179	2	327	9	Y	297	272	0	25 1 -0-																																																		
11	4800 X	4436	-0-	-364	-0-	4110	2	326	9	Y	296	272	0	24 1 -0-																																																		
CHOATE 01															WELL #: 04H										RRCID -> 273096										COMPL. DATE 03/04/2013										TOTAL DEPTH 12906										PERF.13227 - 17851									
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	496	1	1817	2	Y	617	612	0	5 1 -0-																																																		
						679	9																																																									
07	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	430	1	1914	2	Y	656	654	0	2 1 -0-																																																		
						722	9																																																									
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	296	1	1844	2	Y	595	594	0	1 1 -0-																																																		
						655	9																																																									
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	340	1	1675	2	Y	570	570	0	-0-																																																		
						627	9																																																									
*10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	405	1	1752	2	Y	560	560	0	-0-																																																		
						616	9																																																									
11	2640 X	2496	-0-	-144	-0-	381	1	1539	2	Y	524	523	0	1 1 -0-																																																		
						576	9																																																									
FRANK MALEK 05															WELL #: 02H										RRCID -> 273110										COMPL. DATE 01/17/2015										TOTAL DEPTH 12671										PERF.13075 - 19576									
06	6240 X	5461	-0-	-779	-0-	5050	2	411	9	Y	374	350	0	24 1 -0-																																																		
07	6448 X	5602	-0-	-846	-0-	5205	2	397	9	Y	361	339	0	22 1 -0-																																																		
08	6200 X	4951	-0-	-1249	-0-	4586	2	365	9	Y	332	310	0	22 1 -0-																																																		
09	5730 X	5103	-0-	-627	-0-	4751	2	352	9	Y	320	296	0	24 1 -0-																																																		
10	5797 X	5102	-0-	-695	-0-	4742	2	360	9	Y	327	298	0	29 1 -0-																																																		
11	5460 X	4947	-0-	-513	-0-	4594	2	353	9	Y	321	294	0	27 1 -0-																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
MENSİK 01															
WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		186	1	1474	2	210	209	0	1 1	-0-
							231	9							
MANGIONE 01															
WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
06	2370 X	1421	-0-	-949	-0-		158	1	764	2	454	452	0	2 1	-0-
							499	9							
07	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-		92	1	458	2	445	445	0		-0-
							490	9							
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-		27	1	234	2	545	545	0		-0-
							600	9							
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		218	1	1032	2	427	427	0		-0-
							470	9							
*10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		260	1	1430	2	397	397	0		-0-
							437	9							
*11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		284	1	1328	2	375	374	0	1 1	-0-
							413	9							
MANGIONE 01															
WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011															
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-		202	1	931	2	263	260	0	3 1	-0-
							289	9							
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-		189	1	840	2	264	263	0	1 1	-0-
							290	9							
08	1426 N	1131	-0-	-295	-0-		126	1	693	2	284	284	0		-0-
							312	9							
09	1380 N	1270	-0-	-110	-0-		171	1	805	2	267	267	0		-0-
							294	9							
10	1333 N	1163	-0-	-170	-0-		137	1	764	2	238	238	0		-0-
							262	9							
11	1080 N	1062	-0-	-18	-0-		142	1	675	2	223	223	0		-0-
							245	9							
THREE SISTERS 01															
WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991															
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-		1691	2	407	9	370	362	0	8 1	-0-
07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		1845	2	424	9	385	377	0	8 1	-0-
08	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-		1801	2	422	9	384	376	0	8 1	-0-
09	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-		1638	2	404	9	367	359	0	8 1	-0-
*10	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		1752	2	430	9	391	381	0	10 1	-0-
*11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		1625	2	406	9	369	360	0	9 1	-0-
THREE SISTERS 01															
WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171															
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		1626	2	418	9	380	373	0	7 1	-0-
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		1791	2	457	9	415	408	0	7 1	-0-
08	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-		1746	2	429	9	390	382	0	8 1	-0-
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-		1394	2	365	9	332	325	0	7 1	-0-
*10	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		1605	2	418	9	380	371	0	9 1	-0-
*11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-		1245	2	373	9	339	332	0	7 1	-0-

PAGE: 1013

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HERREJON 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 253102 04H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273700		CAPACITY COMPL. DATE 11/24/2014				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116					
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
06	4290 X	3765	-0-	-	-525	-0-		3495 2	270 9	Y		245	228 0		17 1		-0-
07	3862 X	3862	-0-	-	-0-	-0-		3591 2	271 9	Y		246	231 0		15 1		-0-
08	4061 X	3816	-0-	-	-245	-0-		3548 2	268 9	Y		244	227 0		17 1		-0-
09	3930 X	3606	-0-	-	-324	-0-		3350 2	256 9	Y		233	216 0		17 1		-0-
10	4061 X	3683	-0-	-	-378	-0-		3415 2	268 9	Y		244	223 0		21 1		-0-
11	3780 X	3513	-0-	-	-267	-0-		3257 2	256 9	Y		233	214 0		19 1		-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	16H	RRCID -> 273705	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121									
06	1342 X	1342	-0-	-	-0-	-0-		1085 2	257 9	Y		234	229 0		5 1		-0-
07	1437 X	1437	-0-	-	-0-	-0-		1186 2	251 9	Y		228	223 0		5 1		-0-
08	1348 X	1348	-0-	-	-0-	-0-		1106 2	242 9	Y		220	215 0		5 1		-0-
09	1195 X	1195	-0-	-	-0-	-0-		971 2	224 9	Y		204	199 0		5 1		-0-
*10	1227 X	1227	-0-	-	-0-	-0-		957 2	270 9	Y		245	239 0		6 1		-0-
*11	1244 X	1244	-0-	-	-0-	-0-		990 2	254 9	Y		231	225 0		6 1		-0-
HERREJON 01				WELL #:	02H	RRCID -> 274637	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471									
06	3000 X	2763	-0-	-	-237	-0-		2620 2	143 9	Y		130	117 0		13 1		-0-
07	3100 X	2569	-0-	-	-531	-0-		2448 2	121 9	Y		110	99 0		11 1		-0-
08	2945 X	2575	-0-	-	-370	-0-		2453 2	122 9	Y		111	99 0		12 1		-0-
09	2850 X	2517	-0-	-	-333	-0-		2386 2	131 9	Y		119	107 0		12 1		-0-
10	2852 X	2555	-0-	-	-297	-0-		2414 2	141 9	Y		128	113 0		15 1		-0-
11	2760 X	2436	-0-	-	-324	-0-		2301 2	135 9	Y		123	109 0		14 1		-0-
HERREJON 01				WELL #:	03H	RRCID -> 274638	COMPL. DATE 03/04/2014	TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026									
06	3394 X	3394	-0-	-	-0-	-0-		3097 2	297 9	Y		270	255 0		15 1		-0-
07	3410 X	2969	-0-	-	-441	-0-		2730 2	239 9	Y		217	205 0		12 1		-0-
08	3410 X	3184	-0-	-	-226	-0-		2949 2	235 9	Y		214	200 0		14 1		-0-
09	3300 X	2863	-0-	-	-437	-0-		2626 2	237 9	Y		215	202 0		13 1		-0-
10	3410 X	3039	-0-	-	-371	-0-		2795 2	244 9	Y		222	205 0		17 1		-0-
11	3300 X	2890	-0-	-	-410	-0-		2670 2	220 9	Y		200	184 0		16 1		-0-
SCHENDEL 02				WELL #:	09H	RRCID -> 274640	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621									
06	3660 X	3161	-0-	-	-499	-0-		176 1	2380 2	Y		550	543 0		7 1		-0-
07	3689 X	3451	-0-	-	-238	-0-		605 9	2549 2	Y		641	639 0		2 1		-0-
08	3689 X	3003	-0-	-	-686	-0-		197 1	2206 2	Y		576	574 0		2 1		-0-
09	3480 X	3459	-0-	-	-21	-0-		705 9	2579 2	Y		608	608 0				-0-
*10	3555 X	3555	-0-	-	-0-	-0-		163 1	2662 2	Y		616	616 0				-0-
11	3330 X	3132	-0-	-	-198	-0-		634 9	2309 2	Y		570	569 0		1 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	253	1	3407	2	Y	569	559	0	10 1	-0-
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	626	9	3448	2	Y	584	581	0	3 1	-0-
08	4495 X	4019	-0-	-476	-0-	269	1	3174	2	Y	554	552	0	2 1	-0-
09	4350 X	4292	-0-	-58	-0-	642	9	3404	2	Y	553	553	0		-0-
10	4495 X	4471	-0-	-24	-0-	236	1	3556	2	Y	570	570	0		-0-
11	4290 X	3885	-0-	-405	-0-	609	9	3062	2	Y	510	508	0	2 1	-0-
						280	1								
						608	9								
						288	1								
						627	9								
						262	1								
						561	9								
SCHEDEL 02															
WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591															
06	7740 X	7165	-0-	-575	-0-	389	1	5266	2	Y	1373	1358	0	15 1	-0-
07	8060 X	7330	-0-	-730	-0-	1510	9	5301	2	Y	1471	1467	0	4 1	-0-
08	8060 X	7366	-0-	-694	-0-	411	1	5447	2	Y	1376	1372	0	4 1	-0-
09	7530 X	7211	-0-	-319	-0-	1618	9	5286	2	Y	1355	1355	0		-0-
10	7781 X	7583	-0-	-198	-0-	405	1	5544	2	Y	1447	1447	0		-0-
11	7170 X	5768	-0-	-1402	-0-	1514	9	4097	2	Y	1203	1200	0	3 1	-0-
						434	1								
						1491	9								
						447	1								
						1592	9								
						348	1								
						1323	9								
LISKA 01															
WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581															
06	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	644	2	Y	333	331	0	2 1	-0-
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	366	9	701	2	Y	350	349	0	1 1	-0-
08	1085 N	355	-0-	-730	-0-	74	1	286	9	Y	260	260	0		-0-
09	1080 N	349	-0-	-731	-0-	385	9	278	9	Y	253	253	0		-0-
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	69	2	697	2	Y	325	325	0		-0-
*11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	71	2	486	2	Y	294	294	0		-0-
						83	1								
						358	9								
						50	1								
						323	9								
LISKA 01															
WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731															
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	257	1	2165	2	Y	364	358	0	6 1	-0-
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	400	9	2204	2	Y	374	372	0	2 1	-0-
08	3379 X	2367	-0-	-1012	-0-	256	1	1790	2	Y	342	341	0	1 1	-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	411	9	2656	2	Y	388	388	0		-0-
10	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	201	1	2173	2	Y	347	347	0		-0-
11	2820 X	2451	-0-	-369	-0-	376	9	1872	2	Y	323	322	0	1 1	-0-
						338	1								
						427	9								
						289	1								
						382	9								
						224	1								
						355	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185	
								PERF.13396 - 17591	
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 * * EOM BALANCE
06	797 N	797 -0- -0- -0-	28 1	312 2	Y	415	414 0	1 1	-0-
07	941 N	941 -0- -0- -0-	457 9	388 2	Y	472	472 0		-0-
08	1220 N	1220 -0- -0- -0-	34 1	675 2	Y	434	434 0		-0-
09	1586 N	1586 -0- -0- -0-	519 9	997 2	Y	427	427 0		-0-
*10	1178 N	1178 -0- -0- -0-	68 1	709 2	Y	347	347 0		-0-
*11	1403 N	1403 -0- -0- -0-	477 9	900 2	Y	365	364 0	1 1	-0-
			119 1						
			470 9						
			87 1						
			382 9						
			101 1						
			402 9						
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269	
								PERF.13330 - 17681	
06	3030 X	2531 -0- -499 -0-	224 1	1903 2	Y	367	362 0	5 1	-0-
07	3720 X	3098 -0- -622 -0-	404 9	2305 2	Y	482	480 0	2 1	-0-
08	3720 X	2526 -0- -1194 -0-	263 1	1875 2	Y	403	402 0	1 1	-0-
09	2820 X	1682 -0- -1138 -0-	530 9	1183 2	Y	322	322 0		-0-
10	3100 X	2705 -0- -395 -0-	208 1	1997 2	Y	407	407 0		-0-
11	3000 X	2553 -0- -447 -0-	443 9	1898 2	Y	393	392 0	1 1	-0-
			145 1						
			354 9						
			260 1						
			448 9						
			223 1						
			432 9						
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276	
								PERF.13315 - 17841	
06	2550 X	2486 -0- -64 -0-	220 1	1849 2	Y	379	374 0	5 1	-0-
07	3193 X	2550 -0- -643 -0-	417 9	1889 2	Y	401	399 0	2 1	-0-
08	3193 X	2399 -0- -794 -0-	220 1	1776 2	Y	384	383 0	1 1	-0-
09	2506 X	2506 -0- -0- -0-	441 9	1865 2	Y	366	366 0		-0-
10	2573 X	2512 -0- -61 -0-	201 1	1867 2	Y	359	359 0		-0-
11	2490 X	2284 -0- -206 -0-	422 9	1694 2	Y	351	350 0	1 1	-0-
			238 1						
			403 9						
			250 1						
			395 9						
			204 1						
			386 9						
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478	
								PERF.13390 - 19871	
06	1920 X	960 -0- -960 -0-	92 1	760 2	Y	98	96 0	2 1	-0-
07	1984 X	1452 -0- -532 -0-	108 9	1230 2	Y	67	66 0	1 1	-0-
08	3410 X	1512 -0- -1898 -0-	148 1	1181 2	Y	179	178 0	1 1	-0-
09	3857 X	3857 -0- -0- -0-	74 9	2924 2	Y	514	514 0		-0-
*10	5809 X	5809 -0- -0- -0-	134 1	4511 2	Y	629	629 0		-0-
*11	5078 X	5078 -0- -0- -0-	197 9	3997 2	Y	541	538 0	3 1	-0-
			368 1						
			565 9						
			606 1						
			692 9						
			486 1						
			595 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
LISKA 01															
WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	344	1	2852	2	Y	408	400	0	8 1	-0-
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	449	9	2976	2	Y	443	441	0	2 1	-0-
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	351	1	2897	2	Y	414	412	0	2 1	-0-
09	3660 X	3403	-0-	-257	-0-	487	9	2616	2	Y	411	411	0		-0-
10	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	332	1	2671	2	Y	415	415	0		-0-
11	3690 X	3029	-0-	-661	-0-	455	9	2327	2	Y	382	381	0	1 1	-0-
						335	1								
						452	9								
						359	1								
						457	9								
						282	1								
						420	9								
LISKA 01															
WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211															
06	2670 X	2400	-0-	-270	-0-	214	1	1791	2	Y	359	354	0	5 1	-0-
07	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	395	9	1725	2	Y	381	380	0	1 1	-0-
08	2573 X	2392	-0-	-181	-0-	201	1	1779	2	Y	374	373	0	1 1	-0-
09	2460 X	2267	-0-	-193	-0-	419	9	1640	2	Y	382	382	0		-0-
10	2542 X	1597	-0-	-945	-0-	202	1	1150	2	Y	267	267	0		-0-
11	2400 X	2312	-0-	-88	-0-	411	9	1705	2	Y	366	365	0	1 1	-0-
						207	1								
						420	9								
						153	1								
						294	9								
						204	1								
						403	9								
LISKA 01															
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081															
06	2220 X	1814	-0-	-406	-0-	154	1	1309	2	Y	319	315	0	4 1	-0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	351	9	1464	2	Y	367	366	0	1 1	-0-
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	169	1	1362	2	Y	318	317	0	1 1	-0-
09	1800 X	1668	-0-	-132	-0-	404	9	1163	2	Y	327	327	0		-0-
10	2046 X	1995	-0-	-51	-0-	153	1	1393	2	Y	383	383	0		-0-
11	1980 X	1615	-0-	-365	-0-	350	9	1115	2	Y	335	334	0	1 1	-0-
						145	1								
						360	9								
						181	1								
						421	9								
						131	1								
						369	9								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100															
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2437	2	151	9	Y	137	125	0	12 1	-0-
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3663	2	246	9	Y	224	208	0	16 1	-0-
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3518	2	284	9	Y	258	242	0	16 1	-0-
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3513	2	274	9	Y	249	231	0	18 1	-0-
*10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	3899	2	299	9	Y	272	249	0	23 1	-0-
*11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3285	2	273	9	Y	248	229	0	19 1	-0-
WILBUR EDEN 01															
WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189															
06	3240 X	3038	-0-	-202	-0-	2767	2	271	9	Y	246	233	0	13 1	-0-
07	3255 X	3141	-0-	-114	-0-	2874	2	267	9	Y	243	231	0	12 1	-0-
08	3317 X	3084	-0-	-233	-0-	2821	2	263	9	Y	239	226	0	13 1	-0-
09	3210 X	2878	-0-	-332	-0-	2629	2	249	9	Y	226	213	0	13 1	-0-
10	3317 X	2817	-0-	-500	-0-	2568	2	249	9	Y	226	211	0	15 1	-0-
11	3030 X	2875	-0-	-155	-0-	2615	2	260	9	Y	236	221	0	15 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3500	2	296	9	Y	269	252	0	17	-0-
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3459	2	286	9	Y	260	245	0	15	-0-
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3378	2	277	9	Y	252	236	0	16	-0-
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2366	2	220	9	Y	200	188	0	12	-0-
*10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2327	2	212	9	Y	193	179	0	14	-0-
*11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2603	2	228	9	Y	207	192	0	15	-0-
SCHENDEL 02															
WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181															
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	32	2	95	9	Y	86	86	0		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	40	2	111	9	Y	101	101	0		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	31	2	90	9	Y	82	82	0		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	34	2	95	9	Y	86	86	0		-0-
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	23	2	63	9	Y	57	57	0		-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	26	2	62	9	Y	56	56	0		-0-
DEBILL 01															
WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222															
06	3510 X	3405	-0-	-105	-0-	315	1	2643	2	Y	406	399	0	7	-0-
						447	9								
07	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	317	1	2717	2	Y	429	427	0	2	-0-
						472	9								
08	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	298	1	2617	2	Y	378	376	0	2	-0-
						416	9								
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	393	1	3063	2	Y	383	383	0		-0-
						421	9								
*10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	438	1	3239	2	Y	382	382	0		-0-
						420	9								
*11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	329	1	2711	2	Y	367	365	0	2	-0-
						404	9								
DEBILL 01															
WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282															
06	3030 X	1934	-0-	-1096	-0-	167	1	1412	2	Y	323	319	0	4	-0-
						355	9								
07	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	242	1	2086	2	Y	416	414	0	2	-0-
						458	9								
08	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	250	1	2200	2	Y	387	385	0	2	-0-
						426	9								
09	2880 X	2476	-0-	-404	-0-	234	1	1842	2	Y	364	364	0		-0-
						400	9								
10	2976 X	2454	-0-	-522	-0-	238	1	1801	2	Y	377	377	0		-0-
						415	9								
11	2790 X	2404	-0-	-386	-0-	215	1	1793	2	Y	360	359	0	1	-0-
						396	9								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361															
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
WILBUR EDEN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035		- 18361	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4620 X	4265	-0-	-355	-0-	3932	2	333	9	Y	303	284	0	-0-
07		4774 X	4372	-0-	-402	-0-	4031	2	341	9	Y	310	293	0	-0-
08		4774 X	4249	-0-	-525	-0-	3990	2	259	9	Y	235	216	0	-0-
09		4470 X	4054	-0-	-416	-0-	3776	2	278	9	Y	253	234	0	-0-
10		4619 X	3992	-0-	-627	-0-	3674	2	318	9	Y	289	267	0	-0-
11		4260 X	4081	-0-	-179	-0-	3754	2	327	9	Y	297	275	0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #:		13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175		- 19701	
06		3090 X	3078	-0-	-12	-0-	168	1	2293	2	Y	561	555	0	-0-
							617	9							
07		3162 X	2813	-0-	-349	-0-	153	1	2005	2	Y	595	593	0	-0-
							655	9							
08		5270 X	2335	-0-	-2935	-0-	120	1	1657	2	Y	507	506	0	-0-
							558	9							
09		5100 X	1131	-0-	-3969	-0-	60	1	750	2	Y	292	292	0	-0-
							321	9							
10		3193 X	2930	-0-	-263	-0-	183	1	2264	2	Y	439	439	0	-0-
							483	9							
*11		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	389	1	4565	2	Y	896	893	0	-0-
							986	9							

SCHENDEL 02		WELL #:		10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320		- 19541	
06		240 X	80	-0-	-160	-0-	6	1	73	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
07		248 X	64	-0-	-184	-0-	5	1	56	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08		248 X	23	-0-	-225	-0-	1	1	18	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
09		180 X	2	-0-	-178	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10		93 X	27	-0-	-66	-0-	1	1	19	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
11		90 X	7	-0-	-83	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

LISKA 01		WELL #:		10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390		- 17741	
06		2580 X	42	-0-	-2538	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-			-0-
*10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-			-0-
*11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12910		- 20371	
06		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5040	2	449	9	Y	408	384	0	-0-
07		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5133	2	437	9	Y	397	375	0	-0-
08		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4939	2	427	9	Y	388	365	0	-0-
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4659	2	410	9	Y	373	350	0	-0-
*10		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4686	2	424	9	Y	385	357	0	-0-
*11		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4524	2	411	9	Y	374	348	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12960		- 20533	
06		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5181	2	469	9	Y	426	401	0	-0-
07		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	4781	2	439	9	Y	399	378	0	-0-
08		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	4982	2	427	9	Y	388	365	0	-0-
09		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4376	2	383	9	Y	348	326	0	-0-
*10		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4504	2	372	9	Y	338	311	0	-0-
*11		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	5964	2	436	9	Y	396	361	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC											//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01											WELL #: 25H			RRCID -> 276915			COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	-0-		10398 2		787 9	Y		Y	715		665 0		50 1		-0-		
07	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	-0-		9757 2		833 9	Y		Y	757		715 0		42 1		-0-		
08	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	-0-		9696 2		842 9	Y		Y	765		720 0		45 1		-0-		
09	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	-0-		9918 2		754 9	Y		Y	685		635 0		50 1		-0-		
*10	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	-0-		9300 2		691 9	Y		Y	628		572 0		56 1		-0-		
*11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	-0-		6036 2		504 9	Y		Y	458		423 0		35 1		-0-		
THREE SISTERS 01											WELL #: 26H			RRCID -> 276916			COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552		
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-		237 2		8 9	Y		Y	7		6 0		1 1		-0-		
07	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-		323 2		12 9	Y		Y	11		10 0		1 1		-0-		
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-		141 2		10 9	Y		Y	9		8 0		1 1		-0-		
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-		232 2		11 9	Y		Y	10		9 0		1 1		-0-		
*10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-		459 2		22 9	Y		Y	20		17 0		3 1		-0-		
*11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-		436 2		30 9	Y		Y	27		24 0		3 1		-0-		
IVAS SMITH 01											WELL #: 02H			RRCID -> 276917			COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532		
06	5520 X	5023	-0-	-497	-0-	-0-		4111 2		912 9	Y		Y	829		810 0		19 1		-0-		
07	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	-0-		4391 2		932 9	Y		Y	847		829 0		18 1		-0-		
08	5425 X	5168	-0-	-257	-0-	-0-		4267 2		901 9	Y		Y	819		799 0		20 1		-0-		
09	5010 X	4774	-0-	-236	-0-	-0-		3937 2		837 9	Y		Y	761		742 0		19 1		-0-		
10	5332 X	4940	-0-	-392	-0-	-0-		4027 2		913 9	Y		Y	830		806 0		24 1		-0-		
11	5160 X	4633	-0-	-527	-0-	-0-		3805 2		828 9	Y		Y	753		731 0		22 1		-0-		
THREE SISTERS 01											WELL #: 27H			RRCID -> 276991			COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421		
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-		89 2		17 9	Y		Y	15		15 0				-0-		
07	124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-		113 2		11 9	Y		Y	10		10 0				-0-		
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-		123 2		3 9	Y		Y	3		2 0		1 1		-0-		
09	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95 2			Y		Y	-0-						-0-		
*10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-		104 2		1 9	Y		Y	1		1 1				-0-		
*11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15 2			Y		Y	-0-						-0-		
DEBILL 01											WELL #: 10H			RRCID -> 277166			COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172		
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-		95 1		858 2	Y		Y	349		347 0		2 1		-0-		
								384 9														
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-		104 1		957 2	Y		Y	361		360 0		1 1		-0-		
								397 9														
08	2170 N	406	-0-	-1764	-0-	-0-		9 1		144 2	Y		Y	230		230 0				-0-		
								253 9														
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-		209 1		1691 2	Y		Y	367		367 0				-0-		
								404 9														
*10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-		181 1		1436 2	Y		Y	421		421 0				-0-		
								463 9														
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		87 1		828 2	Y		Y	402		402 0				-0-		
								442 9														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420	
								PERF.13320 - 17082	
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 * * EOM BALANCE
06	4080 X	2845 -0-	-1235	-0-	247 1	2103 2	Y	450	444 0 6 1 -0-
07	3494 X	3494 -0-	-0-	-0-	495 9	2622 2	Y	519	517 0 2 1 -0-
08	3866 X	3866 -0-	-0-	-0-	301 1	2904 2	Y	580	578 0 2 1 -0-
09	3510 X	3449 -0-	-61	-0-	571 9	2516 2	Y	564	564 0 -0-
10	3503 X	3353 -0-	-150	-0-	324 1	2426 2	Y	556	556 0 -0-
11	3750 X	3223 -0-	-527	-0-	638 9	2381 2	Y	511	510 0 1 1 -0-
					313 1				
					620 9				
					315 1				
					612 9				
					280 1				
					562 9				

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261	
								PERF.13302 - 19292	
06	6450 X	5276 -0-	-1174	-0-	55 1	4592 2	Y	572	559 0 13 1 -0-
07	6665 X	4127 -0-	-2538	-0-	629 9	3557 2	Y	478	475 0 3 1 -0-
08	6479 X	4395 -0-	-2084	-0-	44 1	3784 2	Y	511	508 0 3 1 -0-
09	6270 X	3809 -0-	-2461	-0-	526 9	3224 2	Y	493	493 0 -0-
10	5456 X	4166 -0-	-1290	-0-	49 1	3562 2	Y	497	497 0 -0-
11	5280 X	1667 -0-	-3613	-0-	562 9	1154 2	Y	449	448 0 1 1 -0-
					43 1				
					542 9				
					57 1				
					547 9				
					19 1				
					494 9				

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786	
								PERF.12760 - 19524	
06	5490 X	4486 -0-	-1004	-0-	3624 2	862 9	Y	784	767 0 17 1 -0-
07	5456 X	4681 -0-	-775	-0-	834 9	834 9	Y	758	742 0 16 1 -0-
08	5053 X	4533 -0-	-520	-0-	3718 2	815 9	Y	741	724 0 17 1 -0-
09	4620 X	4208 -0-	-412	-0-	3440 2	768 9	Y	698	681 0 17 1 -0-
10	4743 X	4261 -0-	-482	-0-	3438 2	823 9	Y	748	728 0 20 1 -0-
11	4530 X	3976 -0-	-554	-0-	3242 2	734 9	Y	667	648 0 19 1 -0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228	
								PERF.13262 - 19292	
06	8401 X	8401 -0-	-0-	-0-	87 1	7215 2	Y	999	978 0 21 1 -0-
07	8921 X	8921 -0-	-0-	-0-	1099 9	7582 2	Y	1132	1126 0 6 1 -0-
08	8043 X	8043 -0-	-0-	-0-	94 1	6900 2	Y	957	952 0 5 1 -0-
09	7080 X	6637 -0-	-443	-0-	1245 9	5642 2	Y	835	835 0 -0-
10	7316 X	6367 -0-	-949	-0-	90 1	5408 2	Y	793	793 0 -0-
11	7080 X	6045 -0-	-1035	-0-	1053 9	5134 2	Y	745	742 0 3 1 -0-
					76 1				
					919 9				
					87 1				
					872 9				
					91 1				
					820 9				

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699	
								PERF.12785 - 19530	
06	1 X	-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
07	1 X	-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
08	1 X	-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
09	862 X	862 -0-	-0-	-0-	810 2	52 9	Y	47	43 0 4 1 -0-
*10	328 X	328 -0-	-0-	-0-	278 2	50 9	Y	45	43 0 2 1 -0-
*11	404 X	404 -0-	-0-	-0-	369 2	35 9	Y	32	30 0 2 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																										
WESSENDORFF 01															WELL #: 10H															RRCID -> 277810															COMPL. DATE 09/13/2015															TOTAL DEPTH 13141															PERF.13402 - 19192														
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																																																												
06	3060	X	-0-	-0-	-3060		-0-		-0-				16	2					Y		-0-								-0-																																																												
07	1612	X	16	-0-	-1596		-0-		-0-				28	1		2110	2		Y		-0-								-0-																																																												
08	2284	X	2284	-0-	-0-		-0-		-0-				146	9							133		131	0		2	1	-0-																																																													
09	3117	X	3117	-0-	-0-		-0-		-0-				37	1		2699	2		Y		346		346	0				-0-																																																													
*10	2320	X	2320	-0-	-0-		-0-		-0-				381	9														-0-																																																													
													33	1		2014	2		Y		248		248	0				-0-																																																													
*11	2953	X	2953	-0-	-0-		-0-		-0-				273	9														-0-																																																													
													47	1		2630	2		Y		251		249	0		2	1	-0-																																																													
													276	9																																																																											
WESSENDORFF 01															WELL #: 08H															RRCID -> 277845															COMPL. DATE 09/03/2015															TOTAL DEPTH 13149															PERF.13465 - 19052														
06	4230	X	-0-	-0-	-4230		-0-		-0-										Y		7		7	0					-0-																																																												
07	3720	X	-0-	-0-	-3720		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
08	1984	X	-0-	-0-	-1984		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
09	1860	X	-0-	-0-	-1860		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
10	341	X	-0-	-0-	-341		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-										Y		-0-								-0-																																																												
WESSENDORFF 01															WELL #: 12H															RRCID -> 277970															COMPL. DATE 09/20/2015															TOTAL DEPTH 13159															PERF.13357 - 18502														
06	5790	X	5651	-0-	-139		-0-		-0-				58	1		4813	2		Y		709		695	0		14	1	-0-																																																													
													780	9																																																																											
07	5527	X	5527	-0-	-0-		-0-		-0-				58	1		4636	2		Y		757		753	0		4	1	-0-																																																													
													833	9																																																																											
08	4929	X	4718	-0-	-211		-0-		-0-				52	1		4000	2		Y		605		602	0		3	1	-0-																																																													
													666	9																																																																											
09	5640	X	4461	-0-	-1179		-0-		-0-				52	1		3793	2		Y		560		560	0				-0-																																																													
													616	9																																																																											
10	5828	X	3477	-0-	-2351		-0-		-0-				47	1		2913	2		Y		470		470	0				-0-																																																													
													517	9																																																																											
11	5640	X	4199	-0-	-1441		-0-		-0-				64	1		3588	2		Y		497		495	0		2	1	-0-																																																													
													547	9																																																																											
DEBILL 01															WELL #: 12H															RRCID -> 278037															COMPL. DATE 08/22/2015															TOTAL DEPTH 13319															PERF.13355 - 17132														
06	2645	N	2645	-0-	-0-		-0-		-0-				265	1		2173	2		Y		188		182	0		6	1	-0-																																																													
													207	9																																																																											
07	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-		-0-				207	1		1719	2		Y		100		99	0		1	1	-0-																																																													
													110	9																																																																											
08	2201	X	1462	-0-	-739		-0-		-0-				139	1		1202	2		Y		110		109	0		1	1	-0-																																																													
													121	9																																																																											
09	2640	X	2042	-0-	-598		-0-		-0-				225	1		1712	2		Y		95		95	0				-0-																																																													
													105	9																																																																											
10	2728	X	1994	-0-	-734		-0-		-0-				229	1		1660	2		Y		95		95	0				-0-																																																													
													105	9																																																																											
11	2640	X	1817	-0-	-823		-0-		-0-				189	1		1519	2		Y		99		98	0		1	1	-0-																																																													
													109	9																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073	
								PERF.13265 - 17392	
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
06	3000 N	2337	-0-	-663	998	134 1	1816 2	Y	352
						387 9			347 0
07	3028 N	2030	-0-	-998	-0-	117 1	1520 2	Y	357
						393 9			356 0
08	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	149 1	1995 2	Y	333
						366 9			332 0
09	2340 X	1301	-0-	-1039	-0-	72 1	904 2	Y	295
						325 9			295 0
*10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	156 1	1925 2	Y	344
						378 9			344 0
11	2430 X	1954	-0-	-476	-0-	123 1	1455 2	Y	342
						376 9			341 0
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174	
								PERF.13174 - 18040	
06	2220 X	903	-0-	-1317	-0-	51 1	684 2	Y	153
						168 9			151 0
07	1767 X	1556	-0-	-211	-0-	103 1	1292 2	Y	146
						161 9			145 0
08	1767 X	687	-0-	-1080	-0-	37 1	499 2	Y	137
						151 9			137 0
09	900 N	458	-0-	-442	-0-	20 1	269 2	Y	154
						169 9			154 0
10	1550 N	427	-0-	-1123	-0-	14 1	207 2	Y	187
						206 9			187 0
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	5 1	131 2	Y	287
						316 9			287 0
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188	
								PERF.13195 - 18272	
06	1260 X	906	-0-	-354	-0-	47 1	662 2	N	179
						197 9			177 0
07	1054 X	979	-0-	-75	-0-	63 1	803 2	N	103
						113 9			102 0
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	97 1	1247 2	N	18
						20 9			17 0
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	120 1	1429 2	N	88
						97 9			88 0
*10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	129 1	1553 2	N	117
						129 9			117 0
11	1320 N	1091	-0-	-229	-0-	77 1	895 2	N	108
						119 9			107 0
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093	
								PERF.13300 - 17662	
06	3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	59 1	867 2	Y	583
						641 9			581 0
07	3689 X	2074	-0-	-1615	-0-	91 1	1255 2	Y	662
						728 9			661 0
08	3534 X	2136	-0-	-1398	-0-	98 1	1376 2	Y	602
						662 9			601 0
09	3420 X	2481	-0-	-939	-0-	133 1	1674 2	Y	613
						674 9			613 0
*10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	145 1	1842 2	Y	649
						714 9			649 0
*11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	118 1	1437 2	Y	582
						640 9			581 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
WARNER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	4020 X	3857	-0-	-163	-0-	215	1	2930	2	Y	647	639	0	-0-
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	712	9	3685	2	Y	674	671	0	-0-
08	4061 X	3043	-0-	-1018	-0-	287	1	2258	2	Y	564	562	0	-0-
09	3930 X	2981	-0-	-949	-0-	741	9	2166	2	Y	584	584	0	-0-
10	4619 X	3091	-0-	-1528	-0-	165	1	2324	2	Y	529	529	0	-0-
11	4470 X	2036	-0-	-2434	-0-	620	9	1434	2	Y	440	439	0	-0-
						173	1							
						642	9							
						185	1							
						582	9							
						118	1							
						484	9							
WARNER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792														
06	6180 X	4609	-0-	-1571	-0-	259	1	3483	2	Y	788	778	0	-0-
07	5146 X	3773	-0-	-1373	-0-	867	9	2767	2	Y	719	717	0	-0-
08	5146 X	4488	-0-	-658	-0-	215	1	3407	2	Y	751	749	0	-0-
09	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	791	9	2981	2	Y	670	670	0	-0-
10	4805 X	3770	-0-	-1035	-0-	255	1	2817	2	Y	658	658	0	-0-
11	4620 X	4348	-0-	-272	-0-	826	9	3278	2	Y	716	714	0	-0-
						246	1							
						737	9							
						229	1							
						724	9							
						282	1							
						788	9							
CHOATE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089														
06	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	561	1	5742	2	Y	1063	1047	0	-0-
07	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	1169	9	6000	2	Y	1219	1214	0	-0-
08	8959 X	8026	-0-	-933	-0-	1026	1	6181	2	Y	1164	1160	0	-0-
09	8670 X	5294	-0-	-3376	-0-	1341	9	4068	2	Y	717	717	0	-0-
10	8370 X	4937	-0-	-3433	-0-	565	1	3943	2	Y	500	500	0	-0-
11	8100 X	4963	-0-	-3137	-0-	1280	9	4081	2	Y	494	491	0	-0-
						437	1							
						789	9							
						444	1							
						550	9							
						339	1							
						543	9							
CHOATE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912														
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-			-0-
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	1	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	T. A.	5791	-0-	5791	5798	461	1	4289	2	Y	946	946	0	-0-
10	T. A.	3753	-0-	3753	9551	1041	9	2461	2	Y	932	932	0	-0-
11	T. A.	3987	-0-	3987	13538	267	1	2782	2	Y	892	890	0	-0-
						1025	9							
						224	1							
						981	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 13205								
								PERF.13125 - 19104								
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			
06	3000 N	2249	-0-	-751	445	134	1	1399	2	Y	651	647	0	4	1	-0-
						716	9									
07	2742 N	2297	-0-	-445	-0-	228	1	1363	2	Y	642	641	0	1	1	-0-
						706	9									
08	4309 X	2180	-0-	-2129	-0-	140	1	1525	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
						515	9									
09	4170 X	617	-0-	-3553	-0-	89	2	528	9	Y	480	480	0			-0-
10	4309 X	1718	-0-	-2591	-0-	100	1	971	2	Y	588	588	0			-0-
						647	9									
*11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	212	1	2567	2	Y	599	597	0	2	1	-0-
						659	9									
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250 - 19002						
06	4350 X	3137	-0-	-1213	-0-	221	1	2252	2	Y	604	598	0	6	1	-0-
						664	9									
07	4495 X	2005	-0-	-2490	-0-	198	1	1190	2	Y	561	560	0	1	1	-0-
						617	9									
08	4774 X	4274	-0-	-500	-0-	289	1	3138	2	Y	770	768	0	2	1	-0-
						847	9									
09	4440 X	2616	-0-	-1824	-0-	179	1	1711	2	Y	660	660	0			-0-
						726	9									
10	3782 X	2784	-0-	-998	-0-	206	1	1893	2	Y	623	623	0			-0-
						685	9									
11	4140 X	2237	-0-	-1903	-0-	119	1	1503	2	Y	559	558	0	1	1	-0-
						615	9									
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362						
06	5850 X	4772	-0-	-1078	-0-	350	1	3590	2	Y	756	746	0	10	1	-0-
						832	9									
07	6045 X	3354	-0-	-2691	-0-	391	1	2300	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
						663	9									
08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	339	1	3688	2	Y	662	659	0	3	1	-0-
						728	9									
09	4770 X	3937	-0-	-833	-0-	289	1	2792	2	Y	778	778	0			-0-
						856	9									
10	4929 X	809	-0-	-4120	-0-	174	2	635	9	Y	577	577	0			-0-
11	4770 X	234	-0-	-4536	-0-	36	2	198	9	Y	180	180	0			-0-
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282						
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	9	Y	16	16	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
CHOATE 01															
WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	502	1	5104	2	Y	811	797	0	14	-0-
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	892	9	3972	2	Y	896	893	0	3	-0-
08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	674	1	4266	2	Y	894	891	0	3	-0-
09	6510 X	4953	-0-	-1557	-0-	986	9	3641	2	Y	846	846	0		-0-
10	6727 X	4637	-0-	-2090	-0-	387	1	3380	2	Y	813	813	0		-0-
11	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	931	9	4543	2	Y	875	872	0	3	-0-
						363	1								
						894	9								
						366	1								
						963	9								
WARNER 01															
WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066															
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	49	2	206	9	Y	187	187	0		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	47	2	196	9	Y	178	178	0		-0-
08	1581 X	171	-0-	-1410	-0-	33	2	138	9	Y	125	125	0		-0-
09	1200 X	176	-0-	-1024	-0-	36	2	140	9	Y	127	127	0		-0-
10	279 X	145	-0-	-134	-0-	31	2	114	9	Y	104	104	0		-0-
11	270 X	146	-0-	-124	-0-	33	2	113	9	Y	103	103	0		-0-
LIVE OAK PARTNERS 01															
WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418															
06	5040 X	4837	-0-	-203	-0-	4453	2	384	9	Y	349	328	0	21	-0-
07	5208 X	4377	-0-	-831	-0-	4019	2	358	9	Y	325	308	0	17	-0-
08	5177 X	4446	-0-	-731	-0-	4094	2	352	9	Y	320	301	0	19	-0-
09	4830 X	4082	-0-	-748	-0-	3744	2	338	9	Y	307	288	0	19	-0-
10	4991 X	3896	-0-	-1095	-0-	3564	2	332	9	Y	302	281	0	21	-0-
11	4830 X	3591	-0-	-1239	-0-	3276	2	315	9	Y	286	267	0	19	-0-
LIVE OAK PARTNERS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563															
06	8430 X	7605	-0-	-825	-0-	6839	2	766	9	Y	696	664	0	32	-0-
07	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	7302	2	803	9	Y	730	699	0	31	-0-
08	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	6981	2	785	9	Y	714	682	0	32	-0-
09	7380 X	7056	-0-	-324	-0-	6331	2	725	9	Y	659	627	0	32	-0-
10	7626 X	6889	-0-	-737	-0-	6176	2	713	9	Y	648	611	0	37	-0-
11	7380 X	6745	-0-	-635	-0-	6033	2	712	9	Y	647	612	0	35	-0-
CHOATE 01															
WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502															
06	3630 X	1981	-0-	-1649	-0-	124	1	1309	2	Y	498	494	0	4	-0-
07	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	548	9	1241	2	Y	593	592	0	1	-0-
08	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	202	1	2889	2	Y	703	701	0	2	-0-
09	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	652	9	2898	2	Y	708	708	0		-0-
*10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	265	1	3908	2	Y	740	740	0		-0-
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	773	9	3784	2	Y	685	683	0	2	-0-
						309	1								
						779	9								
						437	1								
						814	9								
						313	1								
						754	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
ENSIGN OPERATING LLC																
WARNER 01																
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	5430 X	4641	-0-	-789	-0-	279	1	3736	2	Y	569	558	0	11	1	-0-
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	626	9	3886	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
08	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	306	1	4251	2	Y	553	550	0	3	1	-0-
09	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	580	9	4393	2	Y	501	501	0			-0-
10	4805 X	4743	-0-	-62	-0-	320	1	3932	2	Y	442	442	0			-0-
*11	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	608	9	4188	2	Y	496	493	0	3	1	-0-
						367	1									
						551	9									
						325	1									
						486	9									
						364	1									
						546	9									
CHOATE 01																
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522																
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	44	44	0			-0-
07	4836 X	119	-0-	-4717	-0-	32	2	87	9	Y	79	79	0			-0-
08	5177 X	333	-0-	-4844	-0-	24	1	257	2	Y	47	47	0			-0-
						52	9									
09	5010 X	10	-0-	-5000	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	330 X	153	-0-	-177	-0-	46	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
LIVE OAK PARTNERS 01																
WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563																
06	13860 X	5294	-0-	-8566	-0-	4990	2	304	9	Y	276	252	0	24	1	-0-
07	11408 X	7514	-0-	-3894	-0-	7049	2	465	9	Y	423	393	0	30	1	-0-
08	11005 X	8108	-0-	-2897	-0-	7518	2	590	9	Y	536	501	0	35	1	-0-
09	8610 X	7729	-0-	-881	-0-	7133	2	596	9	Y	542	506	0	36	1	-0-
10	7502 X	7426	-0-	-76	-0-	6834	2	592	9	Y	538	497	0	41	1	-0-
11	7860 X	7474	-0-	-386	-0-	6881	2	593	9	Y	539	499	0	40	1	-0-
DAVIS 01																
WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012																
06	4860 X	4443	-0-	-417	-0-	901	1	2852	2	Y	627	619	0	8	1	-0-
						690	9									
07	4371 X	4096	-0-	-275	-0-	396	1	2948	2	Y	684	682	0	2	1	-0-
						752	9									
08	4743 X	4185	-0-	-558	-0-	356	1	3136	2	Y	630	628	0	2	1	-0-
						693	9									
09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	514	1	4145	2	Y	673	673	0			-0-
						740	9									
10	4743 X	4702	-0-	-41	-0-	463	1	3522	2	Y	652	652	0			-0-
						717	9									
*11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	451	1	3567	2	Y	793	791	0	2	1	-0-
						872	9									
THREE SISTERS 01																
WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161																
06	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	8839	2	719	9	Y	654	612	0	42	1	-0-
07	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	8672	2	722	9	Y	656	619	0	37	1	-0-
08	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	8721	2	741	9	Y	674	633	0	41	1	-0-
09	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8360	2	715	9	Y	650	608	0	42	1	-0-
*10	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	8510	2	739	9	Y	672	621	0	51	1	-0-
*11	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8188	2	707	9	Y	643	595	0	48	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 86950 600 253102																																																																										
DAVIS 01															WELL #: 05H															RRCID -> 279018															COMPL. DATE 01/29/2016															TOTAL DEPTH 13022															PERF.13005 - 19832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																						
06	3240 X	2619	-0-	-621	-0-	491	1	1574	2	Y	504	500	0	4	1	-0-																																																																									
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	554	9	2431	2	Y	652	650	0	2	1	-0-																																																																									
08	4185 X	3493	-0-	-692	-0-	326	1	2548	2	Y	596	594	0	2	1	-0-																																																																									
09	3840 X	3398	-0-	-442	-0-	717	9	2424	2	Y	615	615	0			-0-																																																																									
10	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	289	1	2292	2	Y	602	602	0			-0-																																																																									
11	3390 X	2743	-0-	-647	-0-	656	9	1908	2	Y	541	540	0	1	1	-0-																																																																									
						297	1																																																																																		
						677	9																																																																																		
						298	1																																																																																		
						662	9																																																																																		
						240	1																																																																																		
						595	9																																																																																		
DAVIS 01															WELL #: 07H															RRCID -> 280155															COMPL. DATE 02/07/2016															TOTAL DEPTH 13035															PERF.13130 - 19608														
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	349	1	1200	2	Y	378	375	0	3	1	-0-																																																																									
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	416	9	48	2	Y	124	124	0			-0-																																																																									
08	124 X	8	-0-	-116	-0-	4	1	7	9	Y	6	6	0			-0-																																																																									
09	1980 X	21	-0-	-1959	-0-	136	9	15	9	Y	14	14	0			-0-																																																																									
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	1	2			Y	3	3	0			-0-																																																																									
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	6	2			Y	-0-					-0-																																																																									
DULLYE 01															WELL #: 02H															RRCID -> 280261															COMPL. DATE 04/23/2016															TOTAL DEPTH 13545															PERF.13350 - 19722														
06	8040 X	7272	-0-	-768	-0-	584	1	5793	2	Y	814	797	0	17	1	-0-																																																																									
07	8308 X	7395	-0-	-913	-0-	895	9	5473	2	Y	864	859	0	5	1	-0-																																																																									
08	7812 X	7096	-0-	-716	-0-	972	1	5681	2	Y	797	793	0	4	1	-0-																																																																									
09	7560 X	6700	-0-	-860	-0-	950	9	5255	2	Y	788	788	0			-0-																																																																									
10	7812 X	6624	-0-	-1188	-0-	538	1	5186	2	Y	769	769	0			-0-																																																																									
11	7260 X	6569	-0-	-691	-0-	877	9	5269	2	Y	779	776	0	3	1	-0-																																																																									
						578	1																																																																																		
						867	9																																																																																		
						592	1																																																																																		
						846	9																																																																																		
						443	1																																																																																		
						857	9																																																																																		
DULLYE 01															WELL #: 04H															RRCID -> 280263															COMPL. DATE 04/26/2016															TOTAL DEPTH 13525															PERF.13350 - 19072														
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	683	1	6763	2	Y	804	784	0	20	1	-0-																																																																									
07	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	884	9	6574	2	Y	849	843	0	6	1	-0-																																																																									
08	8959 X	8872	-0-	-87	-0-	1171	1	7318	2	Y	780	775	0	5	1	-0-																																																																									
09	8610 X	8537	-0-	-73	-0-	934	9	6924	2	Y	770	770	0			-0-																																																																									
10	8680 X	8003	-0-	-677	-0-	696	1	6422	2	Y	769	769	0			-0-																																																																									
11	8580 X	7349	-0-	-1231	-0-	858	9	6013	2	Y	754	750	0	4	1	-0-																																																																									
						766	1																																																																																		
						847	9																																																																																		
						735	1																																																																																		
						846	9																																																																																		
						507	1																																																																																		
						829	9																																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102															
DULLYE 01			WELL #:		03H	RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299									
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	
06	7110	X	6469	-0-	-641	-0-		526	1	5217	2	Y		660	645	0	15	1	-0-	
07	7347	X	6608	-0-	-739	-0-		726	9	4951	2	Y		706	702	0	4	1	-0-	
08	6634	X	6491	-0-	-143	-0-		880	1	5270	2	Y		655	651	0	4	1	-0-	
09	6420	X	6174	-0-	-246	-0-		777	9	4918	2	Y		649	649	0			-0-	
10	6634	X	6297	-0-	-337	-0-		500	1	5006	2	Y		654	654	0			-0-	
11	6420	X	6006	-0-	-414	-0-		721	9	4883	2	Y		647	644	0	3	1	-0-	
								542	1											
								714	9											
								572	1											
								719	9											
								411	1											
								712	9											
DAVIS 01			WELL #:		06H	RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762									
06	4020	X	2748	-0-	-1272	-0-		498	1	1623	2	Y		570	566	0	4	1	-0-	
07	3441	X	3348	-0-	-93	-0-		627	9	2404	2	Y		567	565	0	2	1	-0-	
08	4588	X	3288	-0-	-1300	-0-		320	1	2372	2	Y		593	591	0	2	1	-0-	
09	4440	X	687	-0-	-3753	-0-		624	9										-0-	
10	4588	X	3572	-0-	-1016	-0-		264	1	568	9	Y		516	516	0			-0-	
11	3240	X	3016	-0-	-224	-0-		652	9	2453	2	Y		737	737	0			-0-	
								119	2											
								308	1											
								811	9											
								241	1	1993	2	Y		711	710	0	1	1	-0-	
								782	9											
OETKEN 01			WELL #:		06H	RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016			TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	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									
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-		844	1	6963	2	Y		525	505	0	20	1	-0-	
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-		578	9	7056	2	Y		549	543	0	6	1	-0-	
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-		837	1	6819	2	Y		499	494	0	5	1	-0-	
09	8400	X	8202	-0-	-198	-0-		604	9	6757	2	Y		520	520	0			-0-	
10	8680	X	8217	-0-	-463	-0-		788	1	6738	2	Y		512	512	0			-0-	
*11	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-		549	9	7134	2	Y		522	517	0	5	1	-0-	
								873	1											
								572	9											
								916	1											
								563	9											
								876	1											
								574	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
OETKEN 01		WELL #:		08H	RRCID ->	280375	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	13599	PERF.	14224 - 20776	
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
06	6900 X	6268	-0-	-632	-0-	605 1	4996 2	Y	606	592 0	14 1	-0-		
07	7130 X	6125	-0-	-1005	-0-	667 9	4865 2	Y	622	618 0	4 1	-0-		
08	7130 X	5539	-0-	-1591	-0-	576 1	4436 2	Y	538	535 0	3 1	-0-		
09	6420 X	4962	-0-	-1458	-0-	684 9	3890 2	Y	519	519 0		-0-		
10	6634 X	5308	-0-	-1326	-0-	511 1	4141 2	Y	552	552 0		-0-		
11	6270 X	456	-0-	-5814	-0-	592 9	373 9	Y	339	339 0		-0-		
						501 1								
						571 9								
						560 1								
						607 9								
						83 2								

DEBILL 01		WELL #:		19H	RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.	13562 - 17004	
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	386 1	3176 2	Y	267	258 0	9 1	-0-		
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	294 9	4065 2	Y	273	270 0	3 1	-0-		
08	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	487 1	3974 2	Y	246	243 0	3 1	-0-		
09	5070 X	4496	-0-	-574	-0-	300 9	3744 2	Y	239	239 0		-0-		
10	4867 X	4282	-0-	-585	-0-	463 1	3565 2	Y	205	205 0		-0-		
11	4710 X	4290	-0-	-420	-0-	271 9	3618 2	Y	202	200 0	2 1	-0-		
						489 1								
						263 9								
						491 1								
						226 9								
						450 1								
						222 9								

HAVEMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280386	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13467	PERF.	13300 - 19502	
06	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	9995 2	796 9	Y	724	695 0	29 1	-0-		
07	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10211 2	839 9	Y	763	754 0	9 1	-0-		
08	12245 X	10351	-0-	-1894	-0-	9608 2	743 9	Y	675	668 0	7 1	-0-		
09	11850 X	9663	-0-	-2187	-0-	8912 2	751 9	Y	683	683 0		-0-		
10	11160 X	9757	-0-	-1403	-0-	9007 2	750 9	Y	682	682 0		-0-		
11	10800 X	9682	-0-	-1118	-0-	8894 2	788 9	Y	716	710 0	6 1	-0-		

HAVEMAN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280393	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.	13365 - 20242	
06	12510 X	9929	-0-	-2581	-0-	9153 2	776 9	Y	705	679 0	26 1	-0-		
07	12927 X	10630	-0-	-2297	-0-	9784 2	846 9	Y	769	761 0	8 1	-0-		
08	12462 X	10645	-0-	-1817	-0-	9836 2	809 9	Y	735	728 0	7 1	-0-		
09	11520 X	9596	-0-	-1924	-0-	8829 2	767 9	Y	697	697 0		-0-		
10	10633 X	9964	-0-	-669	-0-	9191 2	773 9	Y	703	703 0		-0-		
11	10290 X	9398	-0-	-892	-0-	8625 2	773 9	Y	703	698 0	5 1	-0-		

OETKEN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280398	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	13702	PERF.	13700 - 19622	
06	7140 X	5941	-0-	-1199	-0-	609 1	4989 2	Y	312	298 0	14 1	-0-		
07	6758 X	5559	-0-	-1199	-0-	343 9	4672 2	Y	298	294 0	4 1	-0-		
08	6262 X	4483	-0-	-1779	-0-	559 1	3789 2	Y	230	227 0	3 1	-0-		
09	6060 X	4109	-0-	-1951	-0-	328 9	3420 2	Y	221	221 0		-0-		
10	6262 X	5050	-0-	-1212	-0-	441 1	4187 2	Y	264	264 0		-0-		
11	5940 X	5216	-0-	-724	-0-	253 9	4367 2	Y	281	278 0	3 1	-0-		
						446 1								
						243 9								
						573 1								
						290 9								
						540 1								
						309 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
OETKEN 01															
WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	467 274	1 9	3827	2	Y	249	238	0	11 1	-0-
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	602 333	1 9	5024	2	Y	303	299	0	4 1	-0-
08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	617 342	1 9	5293	2	Y	311	307	0	4 1	-0-
09	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	676 361	1 9	5179	2	Y	328	328	0		-0-
10	5952 X	3093	-0-	-2859	-0-	335 285	1 9	2473	2	Y	259	259	0		-0-
*11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	690 387	1 9	5574	2	Y	352	348	0	4 1	-0-
OETKEN 01															
WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622															
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	160 473	1 9	1420	2	Y	430	426	0	4 1	-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	159 504	1 9	1455	2	Y	458	457	0	1 1	-0-
08	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	152 452	1 9	1413	2	Y	411	410	0	1 1	-0-
09	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	167 464	1 9	1400	2	Y	422	422	0		-0-
*10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	233 476	1 9	1821	2	Y	433	433	0		-0-
11	1950 N	1793	-0-	-157	-0-	139 418	1 9	1236	2	Y	380	379	0	1 1	-0-
OETKEN 01															
WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277															
06	7830 X	6444	-0-	-1386	-0-	648 473	1 9	5323	2	Y	430	415	0	15 1	-0-
07	8091 X	5891	-0-	-2200	-0-	582 429	1 9	4880	2	Y	390	386	0	4 1	-0-
08	8866 X	4987	-0-	-3879	-0-	485 328	1 9	4174	2	Y	298	295	0	3 1	-0-
09	7830 X	5311	-0-	-2519	-0-	570 361	1 9	4380	2	Y	328	328	0		-0-
10	7347 X	6604	-0-	-743	-0-	749 396	1 9	5459	2	Y	360	360	0		-0-
11	6450 X	4005	-0-	-2445	-0-	405 314	1 9	3286	2	Y	285	283	0	2 1	-0-
DEBILL 01															
WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272															
06	5820 X	4745	-0-	-1075	-0-	437 685	1 9	3623	2	Y	623	613	0	10 1	-0-
07	6014 X	5209	-0-	-805	-0-	469 766	1 9	3974	2	Y	696	693	0	3 1	-0-
08	5766 X	4915	-0-	-851	-0-	432 721	1 9	3762	2	Y	655	652	0	3 1	-0-
09	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	463 751	1 9	3610	2	Y	683	683	0		-0-
10	5208 X	4807	-0-	-401	-0-	477 777	1 9	3553	2	Y	706	706	0		-0-
11	5040 X	4320	-0-	-720	-0-	385 746	1 9	3189	2	Y	678	676	0	2 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102										
DEBILL 01				WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762		
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
06	5400 X	5335	-0-	-65	-0-	509 1	4234 2	Y	538	526 0	12 1	-0-		
07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	592 9	4754 2	Y	615	611 0	4 1	-0-		
08	6045 X	5660	-0-	-385	-0-	559 1	4529 2	Y	555	552 0	3 1	-0-		
09	5430 X	5176	-0-	-254	-0-	677 9	4051 2	Y	552	552 0		-0-		
10	5983 X	4829	-0-	-1154	-0-	520 1	3757 2	Y	515	515 0		-0-		
11	5790 X	4848	-0-	-942	-0-	611 9	3811 2	Y	524	522 0	2 1	-0-		
						518 1								
						607 9								
						505 1								
						567 9								
						461 1								
						576 9								

DEBILL 01				WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393		PERF.13610 - 17172		
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	76 1	655 2	Y	114	112 0	2 1	-0-		
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	125 9	671 2	Y	168	167 0	1 1	-0-		
08	434 N	149	-0-	-285	-0-	73 1	110 9	Y	100	100 0		-0-		
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	185 9	902 2	Y	134	134 0		-0-		
10	930 N	735	-0-	-195	-0-	39 2	530 2	Y	126	126 0		-0-		
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	112 1	341 2	Y	114	114 0		-0-		
						147 9								
						66 1								
						139 9								
						36 1								
						125 9								

DEBILL 01				WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13625 - 18702		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DEBILL 01				WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262		
06	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	219 1	1854 2	Y	254	249 0	5 1	-0-		
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	279 9	2553 2	Y	322	320 0	2 1	-0-		
08	4216 X	3508	-0-	-708	-0-	294 1	2835 2	Y	321	319 0	2 1	-0-		
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	354 9	2426 2	Y	324	324 0		-0-		
10	3193 X	3004	-0-	-189	-0-	320 1	2347 2	Y	317	317 0		-0-		
11	3390 X	2635	-0-	-755	-0-	353 9	2061 2	Y	302	301 0	1 1	-0-		
						304 1								
						356 9								
						308 1								
						349 9								
						242 1								
						332 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
DOUGLAS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882														
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		
06	12330 X	7215	-0-	-5115	-0-	1095	1	5232	2	Y	807	792	0	-0-
07	9765 X	8491	-0-	-1274	-0-	888	9	6128	2	Y	921	916	0	-0-
08	9765 X	7711	-0-	-2054	-0-	1350	1	5574	2	Y	803	799	0	-0-
09	8820 X	6445	-0-	-2375	-0-	1013	9	4708	2	Y	702	702	0	-0-
10	8711 X	3876	-0-	-4835	-0-	1254	1	2676	2	Y	582	582	0	-0-
11	8220 X	5287	-0-	-2933	-0-	883	9	3906	2	Y	615	613	0	-0-
						965	1							
						772	9							
						560	1							
						640	9							
						704	1							
						677	9							
DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802														
06	4050 X	3731	-0-	-319	-0-	549	1	2617	2	Y	514	507	0	-0-
07	4061 X	3745	-0-	-316	-0-	565	9	2572	2	Y	553	551	0	-0-
08	4061 X	3494	-0-	-567	-0-	565	1	2407	2	Y	497	495	0	-0-
09	3870 X	3306	-0-	-564	-0-	608	9	2300	2	Y	487	487	0	-0-
10	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	540	1	2618	2	Y	495	495	0	-0-
11	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	547	9	2360	2	Y	471	470	0	-0-
						470	1							
						536	9							
						561	1							
						545	9							
						427	1							
						518	9							
DOUGLAS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782														
06	4080 X	3531	-0-	-549	-0-	524	1	2493	2	Y	467	460	0	-0-
07	4216 X	2703	-0-	-1513	-0-	514	9	1822	2	Y	438	436	0	-0-
08	3503 X	2860	-0-	-643	-0-	399	1	1950	2	Y	431	430	0	-0-
09	3540 X	3049	-0-	-491	-0-	482	9	2123	2	Y	447	447	0	-0-
*10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	436	1	4051	2	Y	499	499	0	-0-
*11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	474	9	2781	2	Y	481	479	0	-0-
						434	1							
						492	9							
						881	1							
						549	9							
						507	1							
						529	9							
SCHEDEL 02														
WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812														
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	89	1	1262	2	Y	476	473	0	-0-
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	524	9	1608	2	Y	567	566	0	-0-
08	2387 X	1899	-0-	-488	-0-	120	1	1275	2	Y	485	484	0	-0-
09	2250 X	2157	-0-	-93	-0-	624	9	1504	2	Y	485	485	0	-0-
10	2356 X	2099	-0-	-257	-0-	90	1	1465	2	Y	473	473	0	-0-
11	2280 X	1981	-0-	-299	-0-	534	9	1358	2	Y	465	464	0	-0-
						119	1							
						534	9							
						114	1							
						520	9							
						111	1							
						512	9							

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1033

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGIN OPERATING LLC DAVIS 01				//CONT.// 253102 WELL #:		86950 600 03H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280503		CAPACITY COMPL. DATE 01/27/2016				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-				750 607 9	1 2383	2	Y		552	545	0	7	1	-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-				367 667 9	1 2727	2	Y		606	604	0	2	1	-0-
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-				310 598 9	1 2724	2	Y		544	542	0	2	1	-0-
09	3750 X	3490	-0-	-260	-0-				314 614 9	1 2562	2	Y		558	558	0			-0-
*10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-				381 603 9	1 2903	2	Y		548	548	0			-0-
11	3750 X	3120	-0-	-630	-0-				291 540 9	1 2289	2	Y		491	490	0	1	1	-0-
HAVEMAN 01				WELL #:		06H	RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922						
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-				3264 792 9	2 21	9	Y		19	9	0	10	1	-0-
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-				3194 804 9	2 297	9	Y		270	267	0	3	1	-0-
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-				3336 570 9	2 4916	2	Y		302	300	0	2	1	-0-
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-				3140 692 9	2 327	9	Y		297	297	0			-0-
10	3503 X	3481	-0-	-22	-0-				3156 715 9	2 4839	2	Y		295	295	0			-0-
11	3540 X	3423	-0-	-117	-0-				3098 516 9	2 4194	2	Y		295	293	0	2	1	-0-
DEBILL 01				WELL #:		15H	RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752						
06	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-				1065 792 9	1 8688	2	Y		720	695	0	25	1	-0-
07	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-				819 804 9	1 6843	2	Y		731	725	0	6	1	-0-
08	11346 X	6178	-0-	-5168	-0-				570 692 9	1 4916	2	Y		629	625	0	4	1	-0-
09	10770 X	6148	-0-	-4622	-0-				624 710 9	1 4814	2	Y		645	645	0			-0-
10	10912 X	6214	-0-	-4698	-0-				660 715 9	1 4839	2	Y		650	650	0			-0-
11	10560 X	5344	-0-	-5216	-0-				516 634 9	1 4194	2	Y		576	573	0	3	1	-0-
HAVEMAN 01				WELL #:		04H	RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332						
06	7890 X	5255	-0-	-2635	-0-				4875 3851 2	2 380	9	Y		345	331	0	14	1	-0-
07	7843 X	4157	-0-	-3686	-0-				3851 4582 2	2 306	9	Y		278	275	0	3	1	-0-
08	7781 X	4913	-0-	-2868	-0-				4582 4329 2	2 331	9	Y		301	298	0	3	1	-0-
09	5370 X	4666	-0-	-704	-0-				4329 662 1	2 337	9	Y		306	306	0			-0-
10	5425 X	4674	-0-	-751	-0-				4343 715 9	2 331	9	Y		301	301	0			-0-
11	5250 X	3979	-0-	-1271	-0-				3681 561 9	2 298	9	Y		271	269	0	2	1	-0-
LISKA 01				WELL #:		12H	RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422						
06	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-				618 905 9	1 5122	2	Y		823	808	0	15	1	-0-
07	6820 X	6623	-0-	-197	-0-				598 958 9	1 5067	2	Y		871	867	0	4	1	-0-
08	7192 X	6309	-0-	-883	-0-				560 873 9	1 4876	2	Y		794	790	0	4	1	-0-
09	6930 X	6384	-0-	-546	-0-				629 870 9	1 4885	2	Y		791	791	0			-0-
10	7006 X	6414	-0-	-592	-0-				662 859 9	1 4893	2	Y		781	781	0			-0-
11	6660 X	5989	-0-	-671	-0-				561 832 9	1 4596	2	Y		756	753	0	3	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
LISKA 01														
WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152														
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
06	2310 X	47	-0-	-2263	-0-	2	2	45	9	Y	41	41	0	-0-
07	2387 X	113	-0-	-2274	-0-	34	2	79	9	Y	72	72	0	-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	199	1	1789	2	Y	266	265	0	-0-
						293	9							
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	2	138	9	Y	125	125	0	-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	84	2	190	9	Y	173	173	0	-0-
11	2220 N	876	-0-	-1344	-0-	65	1	600	2	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
LISKA 01														
WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512														
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	388	1	3261	2	Y	520	511	0	-0-
						572	9							
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	447	1	3824	2	Y	575	572	0	-0-
						633	9							
08	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	292	1	2566	2	Y	390	388	0	-0-
						429	9							
09	4230 X	4131	-0-	-99	-0-	401	1	3165	2	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
10	4898 X	4360	-0-	-538	-0-	463	1	3427	2	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
11	4740 X	2615	-0-	-2125	-0-	241	1	2005	2	Y	335	334	0	-0-
						369	9							
LISKA 01														
WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452														
06	3450 X	2790	-0-	-660	-0-	228	1	1980	2	Y	529	524	0	-0-
						582	9							
07	3472 X	3052	-0-	-420	-0-	245	1	2176	2	Y	574	572	0	-0-
						631	9							
08	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	135	1	1270	2	Y	462	461	0	-0-
						508	9							
09	2790 X	1898	-0-	-892	-0-	152	1	1271	2	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
10	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	256	1	1983	2	Y	477	477	0	-0-
						525	9							
11	2940 X	2258	-0-	-682	-0-	179	1	1573	2	Y	460	459	0	-0-
						506	9							
LISKA 01														
WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962														
06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	850	1	7149	2	Y	841	821	0	-0-
						925	9							
07	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	870	1	7493	2	Y	910	904	0	-0-
						1001	9							
08	9982 X	7460	-0-	-2522	-0-	676	1	5981	2	Y	730	726	0	-0-
						803	9							
09	8970 X	6669	-0-	-2301	-0-	659	1	5238	2	Y	702	702	0	-0-
						772	9							
10	9362 X	6507	-0-	-2855	-0-	671	1	5087	2	Y	681	681	0	-0-
						749	9							
11	9060 X	5852	-0-	-3208	-0-	546	1	4606	2	Y	636	633	0	-0-
						700	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13356	
								PERF.13534 - 19612	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	222 1	1864 2	Y	304
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	334 9	2024 2	Y	349
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	236 1	1973 2	Y	318
09	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	384 9	1823 2	Y	318
10	2635 N	2230	-0-	-405	-0-	225 1	1677 2	Y	300
11	2460 N	1990	-0-	-470	-0-	350 9	1503 2	Y	279
						232 1			
						223 1			
						330 9			
						180 1			
						307 9			
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13341	
								PERF.13475 - 17752	
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	286 1	2414 2	Y	582
07	3472 X	3449	-0-	-23	-0-	640 9	2481 2	Y	619
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	287 1	2566 2	Y	557
09	3270 X	3184	-0-	-86	-0-	681 9	2283 2	Y	557
10	3379 X	3122	-0-	-257	-0-	291 1	2212 2	Y	563
11	3270 X	2804	-0-	-466	-0-	613 9	1955 2	Y	563
						288 1			
						613 9			
						291 1			
						619 9			
						230 1			
						619 9			
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431	
								PERF.13665 - 17542	
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	146 1	1237 2	Y	199
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	219 9	1330 2	Y	214
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	153 1	1393 2	Y	193
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	235 9	1268 2	Y	198
10	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	157 1	1129 2	Y	181
11	1710 N	1319	-0-	-391	-0-	212 9	1011 2	Y	172
						159 1			
						218 9			
						148 1			
						199 9			
						119 1			
						189 9			
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360	
								PERF.13490 - 16912	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	37 2	Y	140
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	154 9	108 2	Y	154
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	9 1	120 9	Y	109
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	169 9	146 9	Y	133
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	24 2	135 9	Y	123
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	33 2	124 9	Y	113
						32 2			
						30 2			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882						
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
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	288	287	0	1	1	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	317	9									
08	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	51	2	259	9	Y	235	235	0			-0-
						310	1	2758	2	Y	594	592	0	2	1	-0-
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	653	9									
						312	1	2482	2	Y	602	602	0			-0-
*10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	662	9									
						306	1	2315	2	Y	540	540	0			-0-
11	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	594	9									
						301	1	2513	2	Y	516	514	0	2	1	-0-
						568	9									

LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332						
06	2250 X	906	-0-	-1344	-0-	60	1	548	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
						298	9									
07	1798 X	794	-0-	-1004	-0-	46	1	449	2	Y	272	272	0			-0-
						299	9									
08	580 X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	214	214	0			-0-
						235	9									
09	900 X	191	-0-	-709	-0-	34	2	157	9	Y	143	143	0			-0-
*10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	Y	330	330	0			-0-
						363	9									
*11	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	129	1	1123	2	Y	348	347	0	1	1	-0-
						383	9									

LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13610 - 17452						
06	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	526	1	4358	2	Y	728	716	0	12	1	-0-
						801	9									
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	542	1	4593	2	Y	798	794	0	4	1	-0-
						878	9									
08	5673 X	5406	-0-	-267	-0-	477	1	4149	2	Y	709	706	0	3	1	-0-
						780	9									
09	5700 X	5409	-0-	-291	-0-	522	1	4065	2	Y	747	747	0			-0-
						822	9									
10	6014 X	5259	-0-	-755	-0-	529	1	3927	2	Y	730	730	0			-0-
						803	9									
11	5820 X	4281	-0-	-1539	-0-	386	1	3187	2	Y	644	642	0	2	1	-0-
						708	9									

WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13290 - 18292						
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	334	1	4473	2	Y	925	912	0	13	1	-0-
						1018	9									
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	324	1	4123	2	Y	903	900	0	3	1	-0-
						993	9									
08	6231 X	5193	-0-	-1038	-0-	303	1	4024	2	Y	787	784	0	3	1	-0-
						866	9									
09	6030 X	3309	-0-	-2721	-0-	189	1	2322	2	Y	725	725	0			-0-
						798	9									
10	6231 X	3935	-0-	-2296	-0-	234	1	2894	2	Y	734	734	0			-0-
						807	9									
11	5820 X	4170	-0-	-1650	-0-	266	1	3102	2	Y	729	727	0	2	1	-0-
						802	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHENDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
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	
06	4650 X	2791	-0-	-1859	-0-	150	1	2076	2	Y	514	508	0	-0-
07	4371 X	3263	-0-	-1108	-0-	565	9	2527	2	Y	492	490	0	-0-
08	3937 X	2915	-0-	-1022	-0-	195	1	2215	2	Y	490	488	0	-0-
09	3360 X	3187	-0-	-173	-0-	541	9	2428	2	Y	512	512	0	-0-
10	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	161	1	2412	2	Y	520	520	0	-0-
11	3150 X	2782	-0-	-368	-0-	539	9	2100	2	Y	460	459	0	-0-
						196	1							
						563	9							
						191	1							
						572	9							
						176	1							
						506	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
06	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	533	1	10979	2	Y	1609	1558	0	-0-
07	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	1770	9	11402	2	Y	1592	1544	0	-0-
08	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	542	1	11198	2	Y	1535	1484	0	-0-
09	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	1751	9	10482	2	Y	1463	1411	0	-0-
*10	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	631	1	10348	2	Y	1492	1431	0	-0-
*11	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	1689	9	10102	2	Y	1409	1351	0	-0-
						641	1							
						1609	9							
						666	1							
						1641	9							
						700	1							
						1550	9							
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	337	1	4594	2	Y	988	975	0	-0-
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	1087	9	5058	2	Y	1098	1094	0	-0-
08	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	391	1	5023	2	Y	905	902	0	-0-
09	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	1208	9	5098	2	Y	925	925	0	-0-
*10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	375	1	5205	2	Y	933	933	0	-0-
*11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	996	9	4654	2	Y	898	895	0	-0-
						420	1							
						1018	9							
						422	1							
						1026	9							
						397	1							
						988	9							
SCHENDEL 02														
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
06	3630 X	2797	-0-	-833	-0-	146	1	2012	2	Y	581	575	0	-0-
07	3503 X	2895	-0-	-608	-0-	639	9	2091	2	Y	586	584	0	-0-
08	3441 X	2654	-0-	-787	-0-	159	1	1951	2	Y	509	508	0	-0-
09	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	645	9	2091	2	Y	535	535	0	-0-
*10	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	143	1	2350	2	Y	554	554	0	-0-
*11	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	560	9	2488	2	Y	565	563	0	-0-
						169	1							
						589	9							
						188	1							
						609	9							
						210	1							
						622	9							

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1038

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 253102 39H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
						RRCID ->	281138	COMPL.	DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12556	PERF.	12935	-	22363			
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9404	-0-	-1396	-0-				338 1933	1 9	7133	2	Y	1757	1724	0	33	1	-0-
07	11160	X	9616	-0-	-1544	-0-				338 1937	1 9	7341	2	Y	1761	1731	0	30	1	-0-
08	11129	X	8902	-0-	-2227	-0-				376 1709	1 9	6817	2	Y	1554	1524	0	30	1	-0-
09	10260	X	8098	-0-	-2162	-0-				370 1536	1 9	6192	2	Y	1396	1366	0	30	1	-0-
10	10323	X	8162	-0-	-2161	-0-				393 1557	1 9	6212	2	Y	1415	1379	0	36	1	-0-
11	9390	X	7381	-0-	-2009	-0-				379 1431	1 9	5571	2	Y	1301	1269	0	32	1	-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	40H	RRCID ->	281142	COMPL.	DATE	02/16/2016	TOTAL	DEPTH	12657	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	34H	RRCID ->	281147	COMPL.	DATE	09/28/2017	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.	12660	-	22120		
06	9990	X	8791	-0-	-1199	-0-				320 1766	1 9	6705	2	Y	1605	1574	0	31	1	-0-
07	10323	X	9112	-0-	-1211	-0-				327 1757	1 9	7028	2	Y	1597	1568	0	29	1	-0-
08	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-				390 1715	1 9	7060	2	Y	1559	1527	0	32	1	-0-
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-				357 1616	1 9	5978	2	Y	1469	1440	0	29	1	-0-
10	7936	X	7283	-0-	-653	-0-				342 1530	1 9	5411	2	Y	1391	1360	0	31	1	-0-
11	7680	X	6999	-0-	-681	-0-				354 1427	1 9	5218	2	Y	1297	1268	0	29	1	-0-
THREE SISTERS 01					WELL #:	35H	RRCID ->	281177	COMPL.	DATE	09/30/2017	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.	13030	-	22152		
06	9960	X	7577	-0-	-2383	-0-				293 1197	1 9	6087	2	Y	1088	1060	0	28	1	-0-
07	9579	X	7838	-0-	-1741	-0-				299 1190	1 9	6349	2	Y	1082	1056	0	26	1	-0-
08	8897	X	6044	-0-	-2853	-0-				258 1108	1 9	4678	2	Y	1007	986	0	21	1	-0-
09	8400	X	7572	-0-	-828	-0-				365 1165	1 9	6042	2	Y	1059	1030	0	29	1	-0-
10	8432	X	6883	-0-	-1549	-0-				339 1214	1 9	5330	2	Y	1104	1073	0	31	1	-0-
11	7590	X	6733	-0-	-857	-0-				360 1112	1 9	5261	2	Y	1011	981	0	30	1	-0-
DOUGLAS 01					WELL #:	06H	RRCID ->	281232	COMPL.	DATE	07/03/2015	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.	18426	-	18632		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102													
THREE SISTERS 01			WELL #:		38H	RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF. N/A						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE		
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WARNER 01			WELL #:		17H	RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13500 - 17702						
06	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	5806	2	Y	1440	1424	0	16	1	-0-
								1584	9									
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	6110	2	Y	1692	1687	0	5	1	-0-
								1861	9									
08	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	6742	2	Y	1718	1713	0	5	1	-0-
								1890	9									
09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	3988	2	Y	1495	1495	0			-0-
								1645	9									
*10	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	7433	2	Y	1702	1702	0			-0-
								1872	9									
*11	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	6003	2	Y	1478	1474	0	4	1	-0-
								1626	9									

WARNER (SL) 01			WELL #:		16H	RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195		PERF.13560 - 18262						
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WARNER (SL) 01			WELL #:		18H	RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248		PERF.13415 - 18092						
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WARNER 01			WELL #:		14H	RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13525 - 18002						
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
WARNER 01															
WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		BALANCE	
06	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	532	1	7161	2	Y	1387	1367	0	20	-0-
						1526	9								
07	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	617	1	7894	2	Y	1527	1520	0	7	-0-
						1680	9								
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	481	1	6448	2	Y	1317	1312	0	5	-0-
						1449	9								
09	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	711	1	8544	2	Y	1336	1336	0		-0-
						1470	9								
*10	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	596	1	7288	2	Y	1277	1277	0		-0-
						1405	9								
*11	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	537	1	6252	2	Y	1237	1233	0	4	-0-
						1361	9								
RIDLEY 01															
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222															
06	2400 X	2043	-0-	-357	-0-	278	1	1130	2	Y	577	574	0	3	-0-
						635	9								
07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	439	1	2009	2	Y	587	585	0	2	-0-
						646	9								
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	204	1	1373	2	Y	568	567	0	1	-0-
						625	9								
09	2040 N	2030	-0-	-10	-0-	224	1	1204	2	Y	547	547	0		-0-
						602	9								
10	3007 N	1703	-0-	-1304	-0-	189	1	945	2	Y	517	517	0		-0-
						569	9								
11	2130 N	1283	-0-	-847	-0-	103	1	589	2	Y	537	537	0		-0-
						591	9								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442															
06	14610 X	11718	-0-	-2892	-0-	470	1	9691	2	Y	1415	1370	0	45	-0-
						1557	9								
07	13671 X	12235	-0-	-1436	-0-	473	1	10039	2	Y	1566	1524	0	42	-0-
						1723	9								
08	13578 X	12079	-0-	-1499	-0-	539	1	9695	2	Y	1677	1633	0	44	-0-
						1845	9								
09	11970 X	10813	-0-	-1157	-0-	522	1	8610	2	Y	1528	1486	0	42	-0-
						1681	9								
10	12245 X	11129	-0-	-1116	-0-	562	1	8810	2	Y	1597	1545	0	52	-0-
						1757	9								
11	11850 X	10236	-0-	-1614	-0-	555	1	8072	2	Y	1463	1417	0	46	-0-
						1609	9								
SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352															
06	16050 X	12441	-0-	-3609	-0-	733	1	9951	2	Y	1597	1569	0	28	-0-
						1757	9								
07	16244 X	13023	-0-	-3221	-0-	797	1	10337	2	Y	1717	1709	0	8	-0-
						1889	9								
08	14539 X	12151	-0-	-2388	-0-	723	1	9772	2	Y	1505	1498	0	7	-0-
						1656	9								
09	13740 X	13201	-0-	-539	-0-	847	1	10438	2	Y	1742	1742	0		-0-
						1916	9								
10	14198 X	12981	-0-	-1217	-0-	832	1	10352	2	Y	1634	1634	0		-0-
						1797	9								
11	12600 X	11848	-0-	-752	-0-	804	1	9454	2	Y	1445	1439	0	6	-0-
						1590	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	15210 X	12631	-0-	-2579	-0-	480	1	10011	2	Y	1945	1899	0	46	-0-
						2140	9								
07	14322 X	12877	-0-	-1445	-0-	481	1	10269	2	Y	1934	1892	0	42	-0-
						2127	9								
08	13702 X	12775	-0-	-927	-0-	564	1	10153	2	Y	1871	1825	0	46	-0-
						2058	9								
09	13260 X	11879	-0-	-1381	-0-	565	1	9367	2	Y	1770	1725	0	45	-0-
						1947	9								
10	13485 X	11670	-0-	-1815	-0-	582	1	9132	2	Y	1778	1725	0	53	-0-
						1956	9								
11	12630 X	10910	-0-	-1720	-0-	584	1	8526	2	Y	1636	1587	0	49	-0-
						1800	9								

SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152															
06	20790 X	17044	-0-	-3746	-0-	1079	1	14451	2	Y	1376	1335	0	41	-0-
						1514	9								
07	20615 X	17534	-0-	-3081	-0-	1120	1	14442	2	Y	1793	1781	0	12	-0-
						1972	9								
08	19747 X	16775	-0-	-2972	-0-	1028	1	13855	2	Y	1720	1710	0	10	-0-
						1892	9								
09	17730 X	15938	-0-	-1792	-0-	1090	1	13222	2	Y	1478	1478	0		-0-
						1626	9								
10	17949 X	16468	-0-	-1481	-0-	1079	1	13444	2	Y	1768	1768	0		-0-
						1945	9								
11	17040 X	15595	-0-	-1445	-0-	1067	1	12604	2	Y	1749	1741	0	8	-0-
						1924	9								

SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110															
06	14610 X	12364	-0-	-2246	-0-	806	1	10709	2	Y	772	741	0	31	-0-
						849	9								
07	15097 X	12936	-0-	-2161	-0-	877	1	11114	2	Y	859	850	0	9	-0-
						945	9								
08	14725 X	11893	-0-	-2832	-0-	777	1	10290	2	Y	751	744	0	7	-0-
						826	9								
09	14250 X	11943	-0-	-2307	-0-	853	1	10240	2	Y	773	773	0		-0-
						850	9								
10	13454 X	11459	-0-	-1995	-0-	810	1	9839	2	Y	736	736	0		-0-
						810	9								
11	12510 X	10868	-0-	-1642	-0-	804	1	9271	2	Y	721	715	0	6	-0-
						793	9								

SCHENDEL-DOUGLAS 01															
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362															
06	15810 X	13708	-0-	-2102	-0-	854	1	11465	2	Y	1263	1230	0	33	-0-
						1389	9								
07	16337 X	13306	-0-	-3031	-0-	861	1	11024	2	Y	1292	1283	0	9	-0-
						1421	9								
08	15190 X	12808	-0-	-2382	-0-	800	1	10708	2	Y	1182	1174	0	8	-0-
						1300	9								
09	14700 X	12159	-0-	-2541	-0-	826	1	10035	2	Y	1180	1180	0		-0-
						1298	9								
10	15190 X	12300	-0-	-2890	-0-	827	1	10183	2	Y	1173	1173	0		-0-
						1290	9								
11	13710 X	11538	-0-	-2172	-0-	813	1	9493	2	Y	1120	1114	0	6	-0-
						1232	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	13410 X	12102	-0-	-1308	-0-	755	1	10163	2	Y	1076	1047	0	29 1 -0-
07	13671 X	11331	-0-	-2340	-0-	1184	9	9520	2	Y	968	960	0	8 1 -0-
08	12338 X	11121	-0-	-1217	-0-	746	1	9464	2	Y	861	854	0	7 1 -0-
09	12090 X	11051	-0-	-1039	-0-	1065	9	9277	2	Y	916	916	0	-0-
10	12493 X	10926	-0-	-1567	-0-	710	1	9191	2	Y	896	896	0	-0-
11	12090 X	10196	-0-	-1894	-0-	947	9	8526	2	Y	852	847	0	5 1 -0-
						766	1							
						1008	9							
						749	1							
						986	9							
						733	1							
						937	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650														
06	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	754	1	10202	2	Y	1406	1377	0	29 1 -0-
07	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	1547	9	10072	2	Y	1357	1349	0	8 1 -0-
08	13733 X	11516	-0-	-2217	-0-	784	1	9413	2	Y	1276	1269	0	7 1 -0-
09	13290 X	11421	-0-	-1869	-0-	1493	9	9283	2	Y	1252	1252	0	-0-
10	13454 X	11338	-0-	-2116	-0-	699	1	9258	2	Y	1209	1209	0	-0-
11	12510 X	10436	-0-	-2074	-0-	1404	9	8441	2	Y	1160	1155	0	5 1 -0-
						761	1							
						1377	9							
						750	1							
						1330	9							
						719	1							
						1276	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002														
06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	614	1	8302	2	Y	1145	1122	0	23 1 -0-
07	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	1260	9	8354	2	Y	1376	1369	0	7 1 -0-
08	11780 X	10143	-0-	-1637	-0-	641	1	8068	2	Y	1348	1342	0	6 1 -0-
09	11400 X	9802	-0-	-1598	-0-	1514	9	7758	2	Y	1286	1286	0	-0-
10	11718 X	9299	-0-	-2419	-0-	592	1	7478	2	Y	1108	1108	0	-0-
11	10170 X	8653	-0-	-1517	-0-	1483	9	6868	2	Y	1096	1092	0	4 1 -0-
						629	1							
						1415	9							
						602	1							
						1219	9							
						579	1							
						1206	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700														
06	80160 X	42645	-0-	-37515	-0-	55	1	36098	2	Y	5902	5733	0	169 1 -0-
07	66278 X	40056	-0-	-26222	-0-	6492	9	34150	2	Y	5323	5180	0	143 1 -0-
08	48174 X	35937	-0-	-12237	-0-	51	1	30664	2	Y	4753	4613	0	140 1 -0-
09	46620 X	31241	-0-	-15379	-0-	5855	9	26626	2	Y	4151	4020	0	131 1 -0-
10	48174 X	30291	-0-	-17883	-0-	45	1	25828	2	Y	4010	3857	0	153 1 -0-
11	42660 X	27134	-0-	-15526	-0-	5228	9	23145	2	Y	3588	3455	0	133 1 -0-
						49	1							
						4566	9							
						52	1							
						4411	9							
						42	1							
						3947	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	109470 X	73310	-0-	-36160	-0-	92	1	60467	2	Y	11592	11311	0	281 1 -0-
07	100409 X	71342	-0-	-29067	-0-	12751	9	59341	2	Y	10830	10584	0	246 1 -0-
08	71796 X	66888	-0-	-4908	-0-	88	1	55852	2	Y	9959	9706	0	253 1 -0-
09	69480 X	59427	-0-	-10053	-0-	11913	9	49432	2	Y	9004	8762	0	242 1 -0-
10	71796 X	57188	-0-	-14608	-0-	81	1	47355	2	Y	8853	8574	0	279 1 -0-
11	69480 X	52067	-0-	-17413	-0-	10955	9	43745	2	Y	7493	7241	0	252 1 -0-
						91	1							
						9904	9							
						95	1							
						9738	9							
						80	1							
						8242	9							
ELIZONDO 01														
WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376														
06	60240 X	17356	-0-	-42884	-0-	13456	2	3900	9	Y	3545	3508	0	37 1 -0-
07	62248 X	16011	-0-	-46237	-0-	12372	2	3639	9	Y	3308	3298	0	10 1 -0-
08	49383 X	13156	-0-	-36227	-0-	10571	2	2585	9	Y	2350	2343	0	7 1 -0-
09	30750 X	13223	-0-	-17527	-0-	11020	2	2203	9	Y	2003	2003	0	-0-
10	23777 X	18104	-0-	-5673	-0-	15689	2	2415	9	Y	2195	2195	0	-0-
11	17370 X	16952	-0-	-418	-0-	14713	2	2239	9	Y	2035	2026	0	9 1 -0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427														
06	114270 X	28931	-0-	-85339	-0-	22564	2	6367	9	Y	5788	5725	0	63 1 -0-
07	118079 X	23564	-0-	-94515	-0-	18325	2	5239	9	Y	4763	4748	0	15 1 -0-
08	77996 X	19218	-0-	-58778	-0-	15376	2	3842	9	Y	3493	3482	0	11 1 -0-
09	40170 X	17545	-0-	-22625	-0-	14198	2	3347	9	Y	3043	3043	0	-0-
10	35402 X	14990	-0-	-20412	-0-	12232	2	2758	9	Y	2507	2507	0	-0-
11	28920 X	11945	-0-	-16975	-0-	9783	2	2162	9	Y	1965	1959	0	6 1 -0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400														
06	165150 X	36346	-0-	-128804	-0-	28654	2	7692	9	Y	6993	6914	0	79 1 -0-
07	170655 X	31428	-0-	-139227	-0-	24722	2	6706	9	Y	6096	6076	0	20 1 -0-
08	102610 X	24442	-0-	-78168	-0-	19543	2	4899	9	Y	4454	4441	0	13 1 -0-
09	59940 X	20750	-0-	-39190	-0-	16486	2	4264	9	Y	3876	3876	0	-0-
10	46314 X	18732	-0-	-27582	-0-	15052	2	3680	9	Y	3345	3345	0	-0-
11	36360 X	15683	-0-	-20677	-0-	12602	2	3081	9	Y	2801	2793	0	8 1 -0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530														
06	141060 X	35634	-0-	-105426	-0-	28768	2	6866	9	Y	6242	6162	0	80 1 -0-
07	145762 X	29682	-0-	-116080	-0-	23708	2	5974	9	Y	5431	5412	0	19 1 -0-
08	95387 X	25300	-0-	-70087	-0-	20614	2	4686	9	Y	4260	4246	0	14 1 -0-
09	57690 X	21794	-0-	-35896	-0-	17613	2	4181	9	Y	3801	3801	0	-0-
10	45322 X	19645	-0-	-25677	-0-	15956	2	3689	9	Y	3354	3354	0	-0-
11	35640 X	17643	-0-	-17997	-0-	14400	2	3243	9	Y	2948	2939	0	9 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGN OPERATING LLC DAVIS 01				//CONT.// 253102 WELL #:	86950 600 11H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288673		CAPACITY COMPL. DATE 11/21/2019				CNTY: LIVE OAK				
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
06	44008 X	44008	-0-	-0-	-0-	434 6685	1 9	36889	2	Y	6077	5973	0	104	1	-0-
07	94829 X	40754	-0-	-54075	-0-	410 6452	1 9	33892	2	Y	5865	5837	0	28	1	-0-
08	75206 X	35356	-0-	-39850	-0-	378 5280	1 9	29698	2	Y	4800	4779	0	21	1	-0-
09	56700 X	30850	-0-	-25850	-0-	342 4676	1 9	25832	2	Y	4251	4251	0			-0-
10	51305 X	29162	-0-	-22143	-0-	385 4296	1 9	24481	2	Y	3905	3905	0			-0-
11	44010 X	25844	-0-	-18166	-0-	374 3860	1 9	21610	2	Y	3509	3496	0	13	1	-0-
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	3H	RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064				
06	592451 X	180630	-0-	-411821	-0-	1943 16135	1 9	162552	2	Y	14668	14203	0	465	1	-0-
07	205902 X	178285	-0-	-27617	-0-	1972 16194	1 9	160119	2	Y	14722	14588	0	134	1	-0-
08	178405 X	169088	-0-	-9317	-0-	1981 14131	1 9	152976	2	Y	12846	12736	0	110	1	-0-
09	172650 X	154872	-0-	-17778	-0-	1887 13141	1 9	139844	2	Y	11946	11946	0			-0-
10	178405 X	136189	-0-	-42216	-0-	1969 11370	1 9	122850	2	Y	10336	10336	0			-0-
11	172650 X	115953	-0-	-56697	-0-	1844 9856	1 9	104253	2	Y	8960	8894	0	66	1	-0-
DAVIS 01				WELL #:	08H	RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987				
06	149130 X	40920	-0-	-108210	-0-	417 5374	1 9	35129	2	Y	4885	4785	0	100	1	-0-
07	154101 X	38475	-0-	-115626	-0-	399 5341	1 9	32735	2	Y	4855	4828	0	27	1	-0-
08	154101 X	34221	-0-	-119880	-0-	378 4384	1 9	29459	2	Y	3985	3964	0	21	1	-0-
*09	51540 X	30359	-0-	-21181	-0-	348 3958	1 9	26053	2	Y	3598	3598	0			-0-
*10	47833 X	27456	-0-	-20377	-0-	374 3524	1 9	23558	2	Y	3204	3204	0			-0-
11	40920 X	24032	-0-	-16888	-0-	358 3201	1 9	20473	2	Y	2910	2897	0	13	1	-0-
DAVIS 01				WELL #:	09H	RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019				TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848				
06	145200 X	35360	-0-	-109840	-0-	354 5410	1 9	29596	2	Y	4918	4833	0	85	1	-0-
07	150040 X	30944	-0-	-119096	-0-	314 5056	1 9	25574	2	Y	4596	4575	0	21	1	-0-
08	150040 X	27413	-0-	-122627	-0-	296 4226	1 9	22891	2	Y	3842	3826	0	16	1	-0-
*09	46110 X	23573	-0-	-22537	-0-	264 3671	1 9	19638	2	Y	3337	3337	0			-0-
*10	42098 X	22513	-0-	-19585	-0-	301 3373	1 9	18839	2	Y	3066	3066	0			-0-
11	35370 X	19695	-0-	-15675	-0-	291 2949	1 9	16455	2	Y	2681	2671	0	10	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102										
DAVIS 01				WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118				
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
06	146460 X	38543	-0-	-107917	-0-	392	1	32879	2	Y	4793	4699	0	94 1 -0-
07	151342 X	35777	-0-	-115565	-0-	5272	9	30334	2	Y	4610	4585	0	25 1 -0-
08	151342 X	31081	-0-	-120261	-0-	372	1	26620	2	Y	3744	3725	0	19 1 -0-
*09	49050 X	26980	-0-	-22070	-0-	5071	9	23031	2	Y	3308	3308	0	-0-
*10	45043 X	24919	-0-	-20124	-0-	343	1	21299	2	Y	2982	2982	0	-0-
11	38550 X	21219	-0-	-17331	-0-	4118	9	18018	2	Y	2622	2611	0	11 1 -0-
						310	1							
						3639	9							
						340	1							
						3280	9							
						317	1							
						2884	9							

HAVEMAN TRUST 01				WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075				
06	192254 X	192254	-0-	-0-	-0-	2067	1	174329	2	Y	14416	13921	0	495 1 -0-
07	188046 X	187985	-0-	-61	-0-	15858	9	170155	2	Y	14322	14181	0	141 1 -0-
08	188046 X	173764	-0-	-14282	-0-	2076	1	158325	2	Y	12187	12074	0	113 1 -0-
09	181980 X	149691	-0-	-32289	-0-	15754	9	136105	2	Y	10695	10695	0	-0-
10	188046 X	128829	-0-	-59217	-0-	2033	1	117027	2	Y	9040	9040	0	-0-
11	181980 X	102617	-0-	-79363	-0-	13406	9	92797	2	Y	7451	7392	0	59 1 -0-
						1821	1							
						11765	9							
						1858	1							
						9944	9							
						1624	1							
						8196	9							

HAVEMAN TRUST 01				WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017				
06	198562 X	198562	-0-	-0-	-0-	2119	1	178559	2	Y	16258	15751	0	507 1 -0-
07	196994 X	196994	-0-	-0-	-0-	17884	9	177054	2	Y	16160	16013	0	147 1 -0-
08	178776 X	178776	-0-	-0-	-0-	2164	1	161669	2	Y	13662	13547	0	115 1 -0-
09	181949 X	181949	-0-	-0-	-0-	17776	9	164937	2	Y	13454	13454	0	-0-
*10	152068 X	152068	-0-	-0-	-0-	2079	1	137247	2	Y	11488	11488	0	-0-
*11	125654 X	125654	-0-	-0-	-0-	15028	9	112923	2	Y	9774	9703	0	71 1 -0-
						2213	1							
						14799	9							
						2184	1							
						12637	9							
						1980	1							
						10751	9							

HAVEMAN TRUST 01				WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIDLEY FARMS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102																	
RIDLEY FARMS 01			WELL #: 04H			RRCID -> 289845			COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 13323 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	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIDLEY FARMS 01			WELL #: 05H			RRCID -> 289846			COMPL. DATE 02/26/2020			TOTAL DEPTH 13331 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RIDLEY FARMS 01			WELL #: 06H			RRCID -> 289847			COMPL. DATE 02/16/2020			TOTAL DEPTH 13322 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMOLIK 01			WELL #: 04H			RRCID -> 289996			COMPL. DATE 05/09/2020			TOTAL DEPTH 13015 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMOLIK 01			WELL #: 05H			RRCID -> 290084			COMPL. DATE 05/01/2020			TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMOLIK 01			WELL #: 06H			RRCID -> 290085			COMPL. DATE 04/22/2020			TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SMOLIK 01			WELL #: 07H			RRCID -> 290094			COMPL. DATE 04/13/2020			TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
LONESTAR OPERATING, LLC															
T BIRD UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	151	240	1		13
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	3	166	9						
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	28	32	1		9
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	40	3	31	9						
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	23	23	1		9
						37	3	25	9						
						55	1	667	2	Y	26	28	1		7
						55	3	29	9						
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	70	1	832	2	Y	24	23	1		8
						26	9								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
T BIRD UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705															
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	306	1	5127	2	Y	259	491	1		22
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	306	3	285	9						
*08	6820 X	5442	-0-	-1378	-0-	297	1	4713	2	Y	192	153	1		61
*09	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	297	3	211	9						
*10	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	302	1	4557	2	Y	255	218	1		98
						302	3	281	9						
						463	1	5639	2	Y	187	235	1		50
*10	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	463	3	206	9						
						597	1	7081	2	Y	165	157	1		58
						182	9								
11	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT				58
T BIRD UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216															
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-				-0-
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	124	-0-	124	124	7	1	110	2	Y	-0-				-0-
						7	3								
*09	T. A.	735	-0-	735	859	52	1	631	2	Y	-0-				-0-
						52	3								
10	T. A.	1133	-0-	1133	1992	88	1	1045	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1992					Y	NO RPT				-0-
T BIRD UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611															
06	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	749	1	12547	2	Y	394	675	1		33
						750	3	433	9						
07	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	719	1	11399	2	Y	518	388	1		163
						719	3	570	9						
*08	13454 X	12757	-0-	-697	-0-	723	1	10901	2	Y	373	393	1		143
						723	3	410	9						
*09	9570 X	6705	-0-	-2865	-0-	443	1	5394	2	Y	386	425	1		104
						443	3	425	9						
10	9610 X	5212	-0-	-4398	-0-	372	1	4414	2	Y	387	355	1		136
						426	9								
11	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT				136

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1048

SUGARKANE (EAGLE FORD) LONESTAR OPERATING, LLC T BIRD UNIT				//CONT.// 507495	86950 600 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
				WELL #:	5H	RRCID -> 271442	COMPL.	DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH 13829	PERF.14033	- 17195				
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
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	461	1	7728	2	Y	204	370	1			17
07	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	462	3	224	9							
*08	7564 X	7509	-0-	-55	-0-	475	1	7537	2	Y	175	137	1			55
*09	7320 X	4119	-0-	-3201	-0-	475	3	193	9							
10	7564 X	1330	-0-	-6234	-0-	430	1	6485	2	Y	149	147	1			57
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-	430	3	164	9							
						276	1	3361	2	Y	187	194	1			50
						276	3	206	9							
						87	1	1030	2	Y	194	176	1			68
						213	9									
										Y	NO RPT					68
KOZIELSKI UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271603	COMPL.	DATE 01/12/2014	TOTAL	DEPTH 13737	PERF.14105	- 19195				
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	1383	1	5608	2	Y	238	358	1			247
07	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	262	9									
*08	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	1412	1	6014	2	Y	368	340	1			275
*09	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	405	9									
10	2449 X	1704	-0-	-745	-0-	1625	1	5932	2	Y	147	272	1			150
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	162	9									
						1237	1	4009	2	Y	105	154	1			101
						116	9									
						396	1	1206	2	Y	93	109	1			85
						102	9									
										Y	NO RPT					85
KOZIELSKI UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 271719	COMPL.	DATE 10/13/2013	TOTAL	DEPTH 13797	PERF.14236	- 19021				
06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	807	1	3269	2	Y	227	437	1			239
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	250	9									
*08	5084 X	4456	-0-	-628	-0-	805	1	3427	2	Y	288	312	1			215
*09	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	317	9									
*10	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	871	1	3180	2	Y	368	213	1			370
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	405	9									
						1650	1	5347	2	Y	319	382	1			307
						351	9									
						2826	1	8608	2	Y	298	331	1			274
						328	9									
										Y	NO RPT					274
KOZIELSKI UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 271727	COMPL.	DATE 01/16/2014	TOTAL	DEPTH 13767	PERF.13863	- 19110				
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	924	1	3746	2	Y	170	270	1			177
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	187	9									
*08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	991	1	4222	2	Y	267	245	1			199
*09	3180 X	1144	-0-	-2036	-0-	294	9									
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	718	1	2620	2	Y	147	197	1			149
11	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	162	9									
						219	1	710	2	Y	195	156	1			188
						215	9									
										Y	217	206	1			199
										Y	NO RPT					199
KOZIELSKI UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 271729	COMPL.	DATE 01/15/2014	TOTAL	DEPTH 13832	PERF.14003	- 18927				
06	330 X	18	-0-	-312	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	62 X	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.	38	-0-	38		8	1	30	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.	48	-0-	48		11	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
LONESTAR OPERATING, LLC															
MCCLANAHAN															
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153															
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
06	5190 X	5182	-0-	-8	-0-	76	1	4888	2	Y	198	175	1		23
07	5487 X	4907	-0-	-580	-0-	218	9	4698	2	Y	132	87	1		45
*08	5301 X	5212	-0-	-89	-0-	58	1	145	9						
*09	4980 X	4865	-0-	-115	-0-	84	1	4950	2	Y	140	131	1		54
*10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	24	4	154	9						
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	84	1	4540	2	Y	209	179	1		84
						11	4	230	9						
						102	1	5160	2	Y	242	229	1		97
						2	4	266	9						
										Y	NO RPT				97
MCCLANAHAN													WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500		
06	2670 X	2610	-0-	-60	-0-	34	1	2193	2	Y	348	306	1		42
07	2666 X	913	-0-	-1753	-0-	383	9	790	2	Y	102	76	1		26
*08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	10	1	112	9						
*09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1	4	2493	2	Y	223	164	1		85
*10	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	42	1	245	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	4	1928	2	Y	142	170	1		57
						36	1	156	9						
						5	4	2374	2	Y	121	129	1		49
						47	1	133	9						
						1	4			Y	NO RPT				49
MCCLANAHAN													WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428		
*12	17515 X	5143	-0-	-12372	-0-	31	1	4816	2	Y	269	302	1		112
*01	18321 X	3991	-0-	-14330	-0-	296	9	3714	2	Y	224	242	1		94
*02	17139 X	3636	-0-	-13503	-0-	31	1	3365	2	Y	209	203	1		100
*03	13175 X	3714	-0-	-9461	-0-	246	9	3498	2	Y	160	175	1		85
*04	4980 X	3333	-0-	-1647	-0-	41	1	3037	2	Y	233	210	1		108
*05	5146 X	3041	-0-	-2105	-0-	230	9	2763	2	Y	219	10	1		317
*06	3870 X	3340	-0-	-530	-0-	40	1	3076	2	Y	196	393	1		120
*07	3875 X	964	-0-	-2911	-0-	176	9	894	2	Y	53	81	1		92
*08	3503 X	1968	-0-	-1535	-0-	40	1	58	9						
*09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	256	9	1926	2	Y	-0-	22	1		1
*10	3038 X	957	-0-	-2081	-0-	37	1	3217	2	Y	118	72	1		47
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-	241	9	130	9						
						48	1	765	2	Y	161	143	1		65
						216	9								
						11	1			Y	NO RPT				65
						1	4								
						33	1								
						9	4								
						60	1								
						8	4								
						15	1								
						177	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
LONESTAR OPERATING, LLC				//CONT.//	507495										
BUCHHORN				WELL #:	1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.13965	-	19723
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 CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-				Y	-0-	168	1	36	
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-				Y	-0-			36	
*08	T. A.		3353	-0-	3353	3353	56	16 4	3281	2	Y	-0-		36	
*09	T. A.		2112	-0-	2112	5465	38	1 4	2069	2	Y	-0-	36	1	-0-
10	T. A.		2390	-0-	2390	7855	5	4							
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7855	44	1 4	2223	2	Y	111	87	1	24
							1	4	122	9	Y	NO RPT			24
MCCLANAHAN				WELL #:	5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.13927	-	18098
06	5430	X	5084	-0-	-346	-0-	72	1 386 9	4626	2	Y	351	312	1	39
07	5673	X	4792	-0-	-881	-0-	56	1 5 4	4489	2	Y	220	145	1	75
*08	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	85	1 24 4	4982	2	Y	224	213	1	86
*09	5250	X	4808	-0-	-442	-0-	84	1 11 4	4557	2	Y	142	171	1	57
*10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	106	1 11 4	5368	2	Y	121	129	1	49
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	2	4	133	9	Y	NO RPT			49
MCCLANAHAN				WELL #:	1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.13706	-	18447
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BUCHHORN				WELL #:	3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.14132	-	17241
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.		9	-0-	9	9	9	2		Y	-0-				-0-
*09	T. A.		95	-0-	95	104	2	1	93	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		81	-0-	81	185	2	1	79	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	185				Y	NO RPT				-0-
BUCHHORN				WELL #:	2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13929	PERF.14014	-	19566
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-				-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.		73	-0-	73	73	1	1	72	2	Y	-0-			-0-
*09	T. A.		260	-0-	260	333	5	1 4	254	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		123	-0-	123	456	1	2	122	9	Y	111	87	1	24
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	456				Y	NO RPT				24

SUGARKANE (EAGLE FORD) LONESTAR OPERATING, LLC T BIRD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 507495 6H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277790		CAPACITY COMPL. DATE 03/13/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154							
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
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-			455	1	7622	2	Y	246	400	1			134
07	9672	X	9385	-0-	-287	-0-			455	3	271	9							
*08	9238	X	8249	-0-	-989	-0-			509	1	8073	2	Y	267	328	1			73
*09	8940	X	8558	-0-	-382	-0-			509	3	294	9							
10	9238	X	7600	-0-	-1638	-0-			466	1	7028	2	Y	263	291	1			45
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			466	3	289	9							
									586	1	7140	2	Y	224	188	1			81
									586	3	246	9							
									573	1	6798	2	Y	208	226	1			63
									229	9									
													Y	NO RPT					63
T BIRD UNIT						WELL #:	7H	RRCID -> 277791	COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508						
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-			321	1	5382	2	Y	179	328	1			97
07	6572	X	6264	-0-	-308	-0-			322	3	197	9							
*08	6324	X	6296	-0-	-28	-0-			342	1	5428	2	Y	138	197	1			38
*09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-			342	3	152	9							
*10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-			357	1	5389	2	Y	175	183	1			30
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			357	3	193	9							
									452	1	5503	2	Y	181	146	1			65
									452	3	199	9							
									632	1	7493	2	Y	179	190	1			54
									197	9									
													Y	NO RPT					54
BUCHHORN						WELL #:	4H	RRCID -> 287670	COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199						
06	96150	X	-0-	-0-	-96150	-0-							Y	3053	3841	1			552
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1548	1413	1			687
08	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-							Y	1207	1307	1			587
09	56160	X	-0-	-0-	-56160	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BUCHHORN						WELL #:	5H	RRCID -> 287671	COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140						
06	107970	X	-0-	-0-	-107970	-0-							Y	3122	3460	1			553
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1404	1510	1			-0-
08	73935	X	-0-	-0-	-73935	-0-							Y	1404	1510	1			635
09	70740	X	-0-	-0-	-70740	-0-							Y	1456	1388	1			703
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					703
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					703
BUCHHORN						WELL #:	6H	RRCID -> 287672	COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949						
06	126240	X	-0-	-0-	-126240	-0-							Y	4142	4857	1			736
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1996	1861	1			871
08	99231	X	61602	-0-	-37629	-0-			995	1	58626	3	Y	1546	1699	1			718
09	75180	X	-0-	-0-	-75180	-0-			280	4	1701	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	1584	1528	1			774
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					774
													Y	NO RPT					774

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	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
EASLEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.	12710	-	15500	
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	5	0				-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-						-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-						-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-						-0-
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-		1345	1	5539	3	Y	394	390	0			4
								26	4	433	9							
*11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-		1173	1	8770	3	Y	360	360	0			4
								47	4	396	9							
MORGAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.	12360	-	16583	
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-		351	1	176	4	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PATINO UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.	12580	-	17884	
06	5100	X	4037	-0-	-1063	-0-		453	1	3289	3	Y	264	264	0			6
								5	4	290	9							
07	5270	X	3277	-0-	-1993	-0-		410	1	2717	3	Y	132	136	0			2
								5	4	145	9							
08	5270	X	4748	-0-	-522	-0-		4595	3	153	9	Y	139	138	0			3
09	4830	X	3631	-0-	-1199	-0-		1248	1	2237	3	Y	124	124	0			3
								10	4	136	9							
10	4495	X	3699	-0-	-796	-0-		1119	1	2450	3	Y	114	114	0			3
								5	4	125	9							
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-		600	1	3382	3	Y	105	105	0			3
								10	4	116	9							
LUNA UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.	12050	-	17230	
06	8790	X	1239	-0-	-7551	-0-		437	1	177	3	Y	562	568	0			13
								7	4	618	9							
07	6572	X	2285	-0-	-4287	-0-		381	1	1108	3	Y	719	716	0			16
								5	4	791	9							
08	3658	X	2765	-0-	-893	-0-		1911	3	854	9	Y	776	774	0			18
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-		906	1	1079	3	Y	624	624	0			18
								9	4	686	9							
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-		728	1	1014	3	Y	596	598	0			16
								8	4	656	9							
*11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-		436	1	2985	3	Y	646	644	0			18
								7	4	711	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY UNIT 1															
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2760 X	1771	-0-	-989	-0-	692	1	439	3	Y	571	566	0		13
07	2852 X	2357	-0-	-495	-0-	12	4	628	9	Y	678	676	0		15
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	649	1	953	3	Y	710	709	0		16
09	3000 N	3026	-0-	26	26	9	4	746	9	Y	675	671	0		20
10	3100 N	3338	-0-	238	264	1679	3	781	9	Y	1045	1036	0		29
*11	2547 N	2283	-0-	-264	-0-	1502	1	765	3	Y	804	810	0		23
						16	4	743	9						
						1260	1	914	3	Y					
						14	4	1150	9						
						616	1	773	3	Y					
						10	4	884	9						
FRANKE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DIRECT ASSETS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594	
06	2400 X	1974	-0-	-426	-0-	563	1	791	3	Y	309	308	0		6
07	2480 X	2090	-0-	-390	-0-	280	4	340	9	Y	231	232	0		5
08	2480 X	1118	-0-	-1362	-0-	913	1	415	3	Y	128	130	0		3
09	1980 X	82	-0-	-1898	-0-	508	4	254	9	Y	-0-	3	0		-0-
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	977	3	141	9	Y	-0-				-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	70	1	5	3	Y	-0-				-0-
						7	4								
URRUTIA UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257	
06	1620 N	1314	-0-	-306	-0-	736	1	331	3	Y	217	218	0		5
07	1674 N	1036	-0-	-638	-0-	8	4	239	9	Y	148	150	0		3
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	750	1	113	3	Y	87	88	0		2
09	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	10	4	163	9	Y	45	46	0		1
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	2164	3	96	9	Y	48	48	0		1
11	1890 N	1636	-0-	-254	-0-	1644	1	1190	3	Y	55	54	0		2
						13	4	50	9						
						1447	1	469	3	Y					
						6	4	53	9						
						703	1	860	3	Y					
						12	4	61	9						
HOLLMAN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444	
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	454	1	1689	3	Y	451	449	0		8
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	222	4	496	9	Y	286	288	0		6
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	797	1	1558	3	Y	1833	1799	0		40
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	440	4	315	9	Y	1240	1252	0		28
10	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	1779	3	2016	9	Y	1465	1449	0		44
11	3330 X	3287	-0-	-43	-0-	885	1	1054	3	Y	1611	1612	0		43
						90	4	1364	9						
						936	1	1076	3	Y					
						141	4	1612	9						
						379	1	981	3	Y					
						155	4	1772	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID -> 261448	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 11747	PERF.11890 - 16523								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 261735	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH 12986	PERF.13210 - 18456								
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					131
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

SIENKIEWICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 262109	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 12705	PERF.12600 - 18190								
06	3120 X	2883	-0-	-237	-0-	887 1 1515 3	434	433 0		Y						9
						4 4 477 9										
07	3224 X	2753	-0-	-471	-0-	785 1 1470 3	446	442 0		Y						13
						7 4 491 9										
08	2821 X	2115	-0-	-706	-0-	757 1 889 3	422	425 0		Y						10
						5 4 464 9										
09	2880 X	694	-0-	-2186	-0-	439 1 3 3	227	231 0		Y						6
						2 4 250 9										
10	2976 X	2326	-0-	-650	-0-	703 1 1045 3	507	497 0		Y						16
						20 4 558 9										
11	2880 X	2389	-0-	-491	-0-	650 1 1212 3	467	472 0		Y						11
						13 4 514 9										

BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 264095	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 12506	PERF.12670 - 17804								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 264869	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 11472	PERF.11760 - 18221								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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										
KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920 -	18591	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	310 1	1830 3	30 4	166 9	Y	151	452 0		93
07	1922 X	1433	-0-	-489	-0-	387 1	908 3	29 4	109 9	Y	99	107 0		85
08	1922 X	1677	-0-	-245	-0-	370 1	1094 3	29 4	184 9	Y	167	140 0		112
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	326 1	1824 3	12 4	264 9	Y	240	113 0		239
10	2418 X	1321	-0-	-1097	-0-	306 1	826 3	35 4	154 9	Y	140	294 0		85
11	2340 X	906	-0-	-1434	-0-	246 1	533 3	15 4	112 9	Y	102	104 0		83
FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12775 -	18491	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264924	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12815 -	18391	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-			-0-
KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12783 -	18396	
06	510 N	157	-0-	-353	-0-	77 1	44 3	8 4	28 9	Y	25	95 0		15
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	367 1	289 3	28 4	9 9	Y	8	16 0		7
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	348 1	231 3	27 4	12 9	Y	11	10 0		8
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	339 1	195 3	12 4	7 9	Y	6	8 0		6
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	317 1	170 3	37 4	264 9	Y	240	100 0		146
*11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	654 1	368 3	41 4	174 9	Y	158	175 0		129
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 5980 -	6596	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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														
FOSTER UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT									-0-				

PMT UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854														
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-		1000	1	6266	3	Y	113	121	0											1			
								47	4	124	9																		
07	7161	X	6598	-0-	-563	-0-		1120	1	5385	3	Y	49	50	0											-0-			
								39	4	54	9																		
08	9145	X	7689	-0-	-1456	-0-		7624	3	65	9	Y	59	59	0											-0-			
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-		1639	1	7315	3	Y	62	62	0											-0-			
								31	4	68	9																		
10	9145	X	5127	-0-	-4018	-0-		1228	1	3690	3	Y	168	166	0											2			
								24	4	185	9																		
11	7440	X	1330	-0-	-6110	-0-		434	1	857	3	Y	19	21	0											-0-			
								18	4	21	9																		

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"															WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396														
06	1410	X	354	-0-	-1056	-0-		120	1	104	3	Y	47	50	0											1			
								78	4	52	9																		
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-						Y	-0-	1	0											-0-			
08	2914	X	1400	-0-	-1514	-0-		522	1	261	3	Y	395	390	0											5			
								182	4	435	9																		
09	2820	X	1459	-0-	-1361	-0-		542	1	397	3	Y	344	342	0											7			
								142	4	378	9																		
10	2914	X	2782	-0-	-132	-0-		777	1	1579	3	Y	334	335	0											6			
								59	4	367	9																		
*11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-		714	1	1435	3	Y	353	352	0											7			
								84	4	388	9																		

KOWALIK 228-1R															WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-													-0-			
11	T. A.		-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														
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-		402	1	1768	3	Y	187	236	0											115			
								39	4	206	9																		
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-		418	1	1770	3	Y	180	141	0											154			
								32	4	198	9																		
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-		518	1	2257	3	Y	145	202	0											97			
								40	4	160	9																		
09	2430	X	2252	-0-	-178	-0-		474	1	1654	3	Y	97	97	0											97			
								17	4	107	9																		
10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-		481	1	2208	3	Y	132	149	0											80			
								55	4	145	9																		
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-		521	1	2764	3	Y	193	116	0											157			
								32	4	212	9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
MARATHON OIL EF LLC																		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'																		
WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212																		
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
06	1410 X	916	-0-	-0-	-494	-0-	-0-	139 90	1 4	637 50	3 9	Y	45	46 1	1			1
07	1798 X	-0-	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
08	1798 X	1544	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	235 82	1 4	1140 87	3 9	Y	79	78 1	1			1
09	1740 X	1052	-0-	-0-	-688	-0-	-0-	210 55	1 4	755 32	3 9	Y	29	29 1	1			1
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	641 49	1 4	2914 9	3 9	Y	8	9 1	1			-0-
*11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555 66	1 4	1405 439	3 9	Y	399	391 1	1			8
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'																		
WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634																		
06	3000 N	3813	-0-	-0-	813		1984	720 469	1 4	2259 365	3 9	Y	332	332 0				4
07	6203 X	4219	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	764 329	1 4	2726 400	3 9	Y	364	363 0				5
08	4278 X	3496	-0-	-0-	-782	-0-	-0-	585 204	1 4	2303 404	3 9	Y	367	367 0				5
09	4140 X	3672	-0-	-0-	-468	-0-	-0-	696 182	1 4	2409 385	3 9	Y	350	348 0				7
10	4278 X	3962	-0-	-0-	-316	-0-	-0-	749 57	1 4	2753 403	3 9	Y	366	366 0				7
*11	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685 81	1 4	3020 624	3 9	Y	567	563 0				11
OLSON-ESSE UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768																		
06	9600 X	6956	-0-	-0-	-2644	-0-	-0-	784 139	1 4	5305 728	3 9	Y	662	661 0				6
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164 258	1 4	9216 785	3 9	Y	714	716 0				4
08	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10721 2047	3 1	767 7057	9 9	Y	697	697 0				4
09	10230 X	9959	-0-	-0-	-271	-0-	-0-	153 2159	4 1	702 7861	9 3	Y	638	636 0				6
10	11408 X	10948	-0-	-0-	-460	-0-	-0-	177 1156	4 1	751 11040	9 3	Y	683	682 0				7
*11	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1041	4 9				946	944 0				9
DAVILA UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																		
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258 12	1 4	2076 418	3 9	Y	380	382 0				2
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277 10	1 4	2035 426	3 9	Y	387	387 0				2
08	2914 X	2578	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	2186 504	3 1	392 2818	9 3	Y	356	356 0				2
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4		356 9			324	324 0				2
10	2852 X	2181	-0-	-0-	-671	-0-	-0-	479 9	1 4	1351 342	3 9	Y	311	310 0				3
11	2760 X	1889	-0-	-0-	-871	-0-	-0-	208 8	1 4	1374 299	3 9	Y	272	272 0				3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169														
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
06	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	677 1	653 3	32 4	Y	400	401	0		2
07	2077 X	872	-0-	-1205	-0-	473 1	25 3	16 4	Y	325	325	0		2
08	1736 N	1133	-0-	-603	-0-	709 3	424 9	16 4	Y	385	384	0		3
09	1800 N	1398	-0-	-402	-0-	1044 1	33 3	20 4	Y	274	275	0		2
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	626 1	708 3	12 4	Y	243	242	0		3
11	1110 N	989	-0-	-121	-0-	224 1	533 3	9 4	Y	203	204	0		2
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511														
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-				-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	1311	-0-	1311	1311	1186 1	92 4	33 9	Y	30	30	0		-0-
10	T. A.	769	-0-	769	2080	512 1	85 3	44 4	Y	116	115	0		1
11	T. A.	15294	-0-	15294	17374	1300 1	12400 3	98 4	Y	1360	1348	0		13
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732														
06	7500 X	5625	-0-	-1875	-0-	1041 1	3425 3	5 4	Y	1049	1045	0		21
07	7750 X	5401	-0-	-2349	-0-	1056 1	3174 3	10 4	Y	1055	1045	0		31
08	7099 X	5338	-0-	-1761	-0-	1060 1	3045 3	6 4	Y	1115	1121	0		25
09	6090 X	5695	-0-	-395	-0-	1014 1	3498 3	5 4	Y	1071	1066	0		30
10	5890 X	5527	-0-	-363	-0-	954 1	3336 3	27 4	Y	1100	1095	0		35
*11	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	955 1	3688 3	19 4	Y	1084	1093	0		26
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
06	8340 X	6345	-0-	-1995	-0-	882 1	3981 3	15 4	Y	1334	1323	0		31
07	7657 X	6703	-0-	-954	-0-	871 1	4276 3	13 4	Y	1403	1403	0		31
08	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	11126 3	1339 9	2553 1	Y	1217	1220	0		28
09	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	27 4	972 9	1675 1	Y	884	886	0		26
10	6696 X	6609	-0-	-87	-0-	1675 1	3820 3	19 4	Y	995	994	0		27
11	9270 X	6187	-0-	-3083	-0-	872 1	4200 3	14 4	Y	1001	1000	0		28

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	1535	-0-	-1375	-0-	551 1	325 3	Y	591	590 0				14
07	2573 X	1402	-0-	-1171	-0-	643 1	23 3	Y	661	661 0				14
08	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	911 3	747 9	Y	679	677 0				16
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	1601 1	16 4	Y	585	584 0				17
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1220 1	9 3	Y	574	575 0				16
11	1590 N	1441	-0-	-149	-0-	632 1	258 3	Y	492	494 0				14
DAVILA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761														
06	T. A.	149	-0-	149	257	111 1	33 3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	184	-0-	184	441	114 1	66 3	Y	-0-					-0-
08	441 N	-0-	-0-	-441	-0-			Y	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					-0-
10	3100 N	4591	-0-	1491	1491	1244 1	2727 3	Y	542	536 0				6
*11	3000 N	3589	-0-	589	2080	684 1	2400 3	Y	434	435 0				5
MOBIL UNIT D														
WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001														
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					-0-
07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	386 1	1384 3	Y	818	813 0				5
08	T. A.	3499	-0-	3499	3499	2417 3	1082 9	Y	984	983 0				6
09	T. A.	3902	-0-	3902	7401	1358 1	1488 3	Y	865	863 0				8
10	T. A.	1745	-0-	1745	9146	833 1	69 3	Y	702	703 0				7
11	T. A.	1574	-0-	1574	10720	518 1	529 3	Y	443	446 0				4
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199														
06	840 N	328	-0-	-512	-0-	83 1	74 3	Y	152	151 0				1
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	198 1	9 3	Y	291	290 0				2
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	776 3	160 9	Y	145	146 0				1
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	617 1	697 3	Y	91	91 0				1
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	747 1	340 3	Y	119	119 0				1
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	168 1	373 3	Y	255	253 0				3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190														
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 CODE	EOM BALANCE
06	1890 X	340	-0-	-1550	-0-	100 5	1 4	64 171	3 9	Y	155	154	0	1
07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	615 21	1 4	1555 494	3 9	Y	449	447	0	3
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1599 270	3 1	692 5	3 4	Y	629	628	0	4
09	810 X	802	-0-	-8	-0-	527 1263	9 1	471 2113	9 3	Y	479	480	0	3
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	25 465	4 1	471 2013	9 3	Y	428	426	0	5
*11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	19 4	4	485 9			441	441	0	5
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222														
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	505 9	1 4	105 75	3 9	Y	68	68	0	2
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	533 7	1 4	212 94	3 9	Y	85	85	0	2
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1022 1926	3 1	167 1220	9 3	Y	152	150	0	4
09	3000 N	3385	-0-	385	385	20 4	4	219 9			199	197	0	6
10	2476 N	2091	-0-	-385	-0-	1276 14	1 4	500 301	3 9	Y	274	272	0	8
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	611 10	1 4	201 227	3 9	Y	206	208	0	6
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530														
06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	1404 6	1 4	3725 1551	3 9	Y	1410	1397	0	28
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	1211 11	1 4	3200 997	3 9	Y	906	908	0	26
08	5859 X	5671	-0-	-188	-0-	1231 7	1 4	3278 1155	3 9	Y	1050	1052	0	24
09	6690 X	5525	-0-	-1165	-0-	1149 6	1 4	3114 1256	3 9	Y	1142	1134	0	32
10	6913 X	5078	-0-	-1835	-0-	981 28	1 4	3061 1008	3 9	Y	916	918	0	30
11	6690 X	5489	-0-	-1201	-0-	1020 20	1 4	3362 1087	3 9	Y	988	994	0	24
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
06	3600 X	2967	-0-	-633	-0-	241 11	1 4	2145 570	3 9	Y	518	520	0	3
07	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	279 10	1 4	2150 567	3 9	Y	515	515	0	3
08	3255 X	1967	-0-	-1288	-0-	1481 200	3 1	486 731	9 3	Y	442	442	0	3
09	3150 X	1217	-0-	-1933	-0-	4 4	4	282 9			256	257	0	2
10	3255 X	1667	-0-	-1588	-0-	301 6	1 4	924 436	3 9	Y	396	394	0	4
11	2970 X	1928	-0-	-1042	-0-	215 9	1 4	858 846	3 9	Y	769	764	0	9

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
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
06	7530 X	1202	-0-	-6328	-0-	501 1	453 3	6 4	Y	220	221 0			5
07	7781 X	1152	-0-	-6629	-0-	619 1	288 3	8 4	Y	215	216 0			4
08	5611 X	2143	-0-	-3468	-0-	1792 3	351 9	10 4	Y	319	316 0			7
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1284 1	270 3	10 4	Y	296	296 0			7
10	1798 X	1733	-0-	-65	-0-	605 1	830 3	3 4	Y	268	267 0			8
11	1860 X	1594	-0-	-266	-0-	266 1	1036 3	5 4	Y	261	261 0			8
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
06	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	632 1	73 3	7 4	Y	294	295 0			7
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	652 1	51 3	8 4	Y	100	105 0			2
08	2046 X	638	-0-	-1408	-0-	638 3		9 4	Y	-0-	2 0			-0-
09	1980 X	1270	-0-	-710	-0-	1184 1	18 3	9 4	Y	54	53 0			1
10	2046 X	1492	-0-	-554	-0-	1171 1	16 3	5 4	Y	273	266 0			8
11	1050 X	442	-0-	-608	-0-	201 1	6 3	3 4	Y	211	212 0			7
LUNA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940														
06	1410 X	202	-0-	-1208	-0-	89 1	54 3	16 4	Y	39	39 0			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	190	-0-	190	190	189 3	1 9		Y	1	1 0			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	190				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	190				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	190				Y	-0-				-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275														
06	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	662 1	2191 3	325 4	Y	883	880 0			16
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	636 1	2426 3	346 4	Y	833	832 0			17
08	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	3269 3	891 9	145 4	Y	810	809 0			18
09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	1429 1	2107 3	226 4	Y	773	773 0			18
10	4309 X	4247	-0-	-62	-0-	1500 1	1794 3	226 4	Y	661	659 0			20
11	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	641 1	2609 3	259 4	Y	490	497 0			13

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
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	* * 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
06	5730 X	5362	-0-	-368	-0-	860 1	3541 3	Y	836	840 0				5
07	5890 X	5721	-0-	-169	-0-	41 4	920 9	Y	866	866 0				5
08	5890 X	5254	-0-	-636	-0-	977 1	3757 3	Y	796	796 0				5
09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	34 4	953 9	Y	768	768 0				5
10	5859 X	5558	-0-	-301	-0-	4378 3	876 9	Y	742	739 0				8
11	5550 X	4471	-0-	-1079	-0-	1651 1	4577 3	Y	675	675 0				8
						31 4	845 9							
						1487 1	3226 3	Y						
						29 4	816 9							
						708 1	2991 3	Y						
						29 4	743 9							
KENNEDY													WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306	
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	919 1	2217 3	Y	710	712 0				4
07	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	43 4	781 9	Y	681	681 0				4
08	4092 X	3800	-0-	-292	-0-	932 1	2342 3	Y	646	646 0				4
09	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	32 4	749 9	Y	662	661 0				5
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	3089 3	711 9	Y	642	640 0				7
11	3960 X	3153	-0-	-807	-0-	1455 1	3122 3	Y	1058	1053 0				12
						28 4	728 9							
						980 1	2499 3	Y						
						19 4	706 9							
						568 1	1398 3	Y						
						23 4	1164 9							
OLSON-ESSE UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778	
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687	
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	624 1	3566 3	Y	1	1 0				-0-
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	Y	198	197 0				1
08	2449 X	1957	-0-	-492	-0-	370 1	1852 3	Y	507	505 0				3
09	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	13 4	218 9	Y	796	793 0				6
10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	1399 3	558 9	Y	704	702 0				8
*11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	720 1	3953 3	Y	744	744 0				8
						14 4	876 9							
						704 1	3260 3	Y						
						14 4	774 9							
						344 1	3574 3	Y						
						14 4	818 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
MORGAN UNIT																													
WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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														
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	297	1	718	3	Y	375	375	0		7														
						147	4	413	9																				
07	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	503	1	117	3	Y	401	400	0		8														
						281	4	441	9																				
08	1209 N	919	-0-	-290	-0-	709	3	210	9	Y	191	195	0		4														
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1193	1	4	3	Y	460	453	0		11														
						124	4	506	9																				
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1252	1	21	3	Y	470	467	0		14														
						192	4	517	9																				
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	547	1	114	3	Y	428	430	0		12														
						227	4	471	9																				

DAVILA-GRAHAM UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573														
06	T. A.	1403	-0-	1403	4810	798	1	362	3	Y	187	187	0		1														
						37	4	206	9																				
07	T. A.	823	-0-	823	5633	190	1	526	3	Y	91	91	0		1														
						7	4	100	9																				
08	3100 N	1019	-0-	-2081	3552	911	3	108	9	Y	98	98	0		1														
09	3000 N	1052	-0-	-1948	1604	854	1	16	4	Y	165	165	0		1														
						182	9																						
10	2197 N	593	-0-	-1604	-0-	472	1	3	3	Y	99	99	0		1														
						9	4	109	9																				
11	990 N	355	-0-	-635	-0-	200	1	5	3	Y	129	129	0		1														
						8	4	142	9																				

MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170														
06	4080 X	2326	-0-	-1754	-0-	244	1	866	3	Y	1102	1093	0		25														
						4	4	1212	9																				
07	4216 X	3431	-0-	-785	-0-	333	1	1619	3	Y	1340	1336	0		29														
						5	4	1474	9																				
08	4216 X	3873	-0-	-343	-0-	2377	3	1496	9	Y	1360	1358	0		31														
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	837	1	1698	3	Y	1159	1156	0		34														
						9	4	1275	9																				
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	700	1	1953	3	Y	772	785	0		21														
						8	4	849	9																				
11	3750 X	3181	-0-	-569	-0-	654	1	1638	3	Y	799	798	0		22														
						10	4	879	9																				

BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	331	1	3329	3	Y	812	814	0		5														
						16	4	893	9																				
07	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	752	1	4810	3	Y	1045	1044	0		6														
						26	4	1150	9																				
08	6789 X	5979	-0-	-810	-0-	4976	3	1003	9	Y	912	912	0		6														
09	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	1275	1	4559	3	Y	924	923	0		7														
						24	4	1016	9																				
10	6727 X	4539	-0-	-2188	-0-	1010	1	2640	3	Y	790	789	0		8														
						20	4	869	9																				
11	6510 X	4659	-0-	-1851	-0-	502	1	3298	3	Y	763	762	0		9														
						20	4	839	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	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
06	7440 X	5440	-0-	-2000	-0-	505	1	3040	3	Y	1701	1691	0	10
07	7688 X	5109	-0-	-2579	-0-	24	4	1871	9	Y	2249	2245	0	14
08	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	649	1	1964	3	Y	1771	1773	0	12
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	22	4	2474	9	Y	1487	1489	0	10
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	2442	3	1948	9	Y	1264	1260	0	14
*11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	1418	1	2567	3	Y	1421	1419	0	16
						27	4	1636	9					
						1194	1	1723	3	Y				
						23	4	1390	9					
						490	1	1245	3	Y				
						20	4	1563	9					

WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H														
RRCID -> 270334														
COMPL. DATE 02/04/2013														
TOTAL DEPTH 12685														
PERF.13250 - 18325														
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	881	1	5832	3	Y	682	677	0	16
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	10	4	750	9	Y	672	676	0	12
08	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	944	1	6172	3	Y	645	643	0	14
09	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	13	4	739	9	Y	603	602	0	15
10	7874 X	7705	-0-	-169	-0-	9960	3	710	9	Y	631	628	0	18
11	8310 X	3442	-0-	-4868	-0-	1727	1	6719	3	Y	241	251	0	8
						14	4	663	9					
						1770	1	5233	3	Y				
						8	4	694	9					
						660	1	2506	3	Y				
						11	4	265	9					

NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 1H														
RRCID -> 270335														
COMPL. DATE 04/29/2015														
TOTAL DEPTH 12996														
PERF.12962 - 17728														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT 'B'														
WELL #: 2H														
RRCID -> 270336														
COMPL. DATE 02/10/2013														
TOTAL DEPTH 12998														
PERF.12857 - 18687														
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	624	1	716	3	Y	305	294	0	31
07	1705 X	1503	-0-	-202	-0-	86	4	336	9	Y	234	240	0	25
08	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	576	1	611	3	Y	275	271	0	29
09	1770 X	1595	-0-	-175	-0-	59	4	257	9	Y	195	207	0	17
10	1829 X	1672	-0-	-157	-0-	633	1	706	3	Y	228	234	0	11
11	1770 X	1582	-0-	-188	-0-	99	4	303	9	Y	216	215	0	12
						617	1	710	3	Y				
						53	4	215	9					
						692	1	589	3	Y				
						140	4	251	9					
						601	1	647	3	Y				
						96	4	238	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	360	1	4453	3	Y	49	49 0		-0-
						77	4	54	9					
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4822	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	955	1	3033	3	Y	-0-			-0-
						72	4							
10	3782 X	3532	-0-	-250	-0-	568	1	2864	3	Y	49	48 0		1
						46	4	54	9					
11	3660 X	2881	-0-	-779	-0-	247	1	2524	3	Y	83	83 0		1
						19	4	91	9					
KENNEDY														
WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997														
06	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	731	1	3970	3	Y	645	647 0		4
						35	4	710	9					
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	717	1	3364	3	Y	538	539 0		3
						25	4	592	9					
08	5611 X	4410	-0-	-1201	-0-	3873	3	537	9	Y	488	488 0		3
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	1243	1	4197	3	Y	478	478 0		3
						24	4	526	9					
10	5642 X	4907	-0-	-735	-0-	1327	1	3070	3	Y	440	438 0		5
						26	4	484	9					
11	5460 X	3679	-0-	-1781	-0-	672	1	2599	3	Y	346	347 0		4
						27	4	381	9					
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169														
06	5490 X	4244	-0-	-1246	-0-	418	1	3588	3	Y	198	200 0		1
						20	4	218	9					
07	7440 X	6334	-0-	-1106	-0-	638	1	5336	3	Y	307	306 0		2
						22	4	338	9					
08	7316 X	5848	-0-	-1468	-0-	5543	3	305	9	Y	277	277 0		2
09	7080 X	6002	-0-	-1078	-0-	935	1	4762	3	Y	261	261 0		2
						18	4	287	9					
10	6696 X	3451	-0-	-3245	-0-	812	1	2344	3	Y	254	253 0		3
						16	4	279	9					
11	6120 X	3407	-0-	-2713	-0-	386	1	2762	3	Y	221	221 0		3
						16	4	243	9					
MOBIL UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590														
06	18690 X	16066	-0-	-2624	-0-	737	1	13973	3	Y	1123	1124 0		9
						121	4	1235	9					
07	20770 X	16582	-0-	-4188	-0-	744	1	14515	3	Y	1064	1067 0		6
						153	4	1170	9					
08	45198 X	16070	-0-	-29128	-0-	14959	3	1111	9	Y	1010	1010 0		6
09	43740 X	14739	-0-	-29001	-0-	1460	1	12077	3	Y	999	996 0		9
						103	4	1099	9					
10	43710 X	23164	-0-	-20546	-0-	2152	1	19549	3	Y	1180	1176 0		13
						165	4	1298	9					
*11	24817 X	24817	-0-	-0-	-0-	1110	1	22520	3	Y	1005	1008 0		10
						81	4	1106	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														
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
06	6660 X	4795	-0-	-1865	-0-	849	1	3445	3	Y	317	317	0	3
						152	4	349	9					
07	5456 X	4765	-0-	-691	-0-	942	1	3354	3	Y	232	234	0	1
						214	4	255	9					
08	5456 X	5275	-0-	-181	-0-	4648	3	627	9	Y	570	568	0	3
09	4860 X	4356	-0-	-504	-0-	1676	1	2232	3	Y	291	291	0	3
						128	4	320	9					
10	4960 X	4164	-0-	-796	-0-	1537	1	2080	3	Y	379	378	0	4
						130	4	417	9					
11	5100 X	3484	-0-	-1616	-0-	806	1	2085	3	Y	483	482	0	5
						62	4	531	9					
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
06	5040 X	2524	-0-	-2516	-0-	423	1	1699	3	Y	296	295	0	3
						76	4	326	9					
07	5208 X	3149	-0-	-2059	-0-	572	1	1999	3	Y	407	408	0	2
						130	4	448	9					
08	4092 X	3075	-0-	-1017	-0-	2700	3	375	9	Y	341	341	0	2
09	3360 X	2947	-0-	-413	-0-	1138	1	1412	3	Y	282	281	0	3
						87	4	310	9					
10	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	1074	1	1468	3	Y	380	379	0	4
						91	4	418	9					
11	3060 X	2879	-0-	-181	-0-	601	1	1883	3	Y	317	318	0	3
						46	4	349	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
06	33720 X	14916	-0-	-18804	-0-	509	1	11281	3	Y	2836	2833	0	65
						6	4	3120	9					
07	28427 X	12769	-0-	-15658	-0-	509	1	9342	3	Y	2646	2665	0	46
						7	4	2911	9					
08	17701 X	13883	-0-	-3818	-0-	11119	3	2764	9	Y	2513	2504	0	55
09	17130 X	12958	-0-	-4172	-0-	1856	1	8471	3	Y	2378	2374	0	59
						15	4	2616	9					
10	17515 X	12393	-0-	-5122	-0-	1757	1	8240	3	Y	2170	2167	0	62
						9	4	2387	9					
11	14910 X	10953	-0-	-3957	-0-	771	1	8126	3	Y	1856	1860	0	58
						14	4	2042	9					
MOBIL UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457														
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	197	-0-	197	197	152	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	10320	X	6962	-0-	-3358	-0-		519	1	4663	3	Y	1613	37
								6	4	1774	9			
07	9424	X	6847	-0-	-2577	-0-		546	1	4693	3	Y	1455	25
								7	4	1601	9			
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-		7123	3	969	9	Y	881	19
09	6540	X	5616	-0-	-924	-0-		1066	1	3749	3	Y	720	18
								9	4	792	9			
10	6758	X	5773	-0-	-985	-0-		1064	1	3975	3	Y	663	19
								5	4	729	9			
11	6540	X	4956	-0-	-1584	-0-		472	1	4070	3	Y	369	12
								8	4	406	9			
BARBOZA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
06	9060	X	5849	-0-	-3211	-0-		462	1	4632	3	Y	682	16
								5	4	750	9			
07	9362	X	7267	-0-	-2095	-0-		675	1	5453	3	Y	1027	18
								9	4	1130	9			
08	9362	X	8996	-0-	-366	-0-		7952	3	1044	9	Y	949	21
09	8160	X	7284	-0-	-876	-0-		1361	1	4762	3	Y	1045	26
								11	4	1150	9			
10	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-		1370	1	5347	3	Y	1434	41
								7	4	1577	9			
*11	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-		711	1	7403	3	Y	1461	46
								13	4	1607	9			
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
06	17880	X	15629	-0-	-2251	-0-		1158	1	13543	3	Y	832	19
								13	4	915	9			
07	17887	X	16138	-0-	-1749	-0-		1240	1	14055	3	Y	751	13
								17	4	826	9			
08	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-		22131	3	848	9	Y	771	17
09	15630	X	15411	-0-	-219	-0-		2451	1	12126	3	Y	740	18
								20	4	814	9			
10	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-		2586	1	13985	3	Y	754	22
								13	4	829	9			
11	17640	X	13105	-0-	-4535	-0-		891	1	11408	3	Y	717	23
								17	4	789	9			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
06	1740	X	1288	-0-	-452	-0-		629	1	12	3	Y	484	4
								115	4	532	9			
07	1798	X	1259	-0-	-539	-0-		625	1	17	3	Y	429	3
								145	4	472	9			
08	1302	X	404	-0-	-898	-0-		330	3	74	9	Y	67	-0-
09	1290	N	999	-0-	-291	-0-		800	1	4	3	Y	121	1
								62	4	133	9			
10	1271	N	435	-0-	-836	-0-		320	1	27	4	Y	80	1
								88	9					
11	390	N	117	-0-	-273	-0-		96	1	3	3	Y	9	-0-
								8	4	10	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT A				WELL #:		3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014		TOTAL DEPTH 12203		PERF.12284 - 17459		
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
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	649	1 31	4092	3 4	Y	924	926	0 9			5
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	497	1 17	3526	3 4	Y	728	729	0 9			4
08	7161 X	2223	-0-	-4938	-0-	1764	3 115	459	9 4	Y	417	418	0 9			3
09	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	1108	1 115	6256	3 4	Y	1308	1298	0 9			13
10	7161 X	6296	-0-	-865	-0-	1308	1 112	3391	3 4	Y	1350	1348	0 9			15
11	5790 X	4839	-0-	-951	-0-	601	1 130	2878	3 4	Y	1118	1117	0 9			16
MOBIL UNIT A				WELL #:		4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12179		PERF.12278 - 17400		
06	3750 X	307	-0-	-3443	-0-	47	1 2	218	3 4	Y	36	36	0 9			-0-
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	487	1 17	2611	3 4	Y	283	281	0 9			2
08	806 X	675	-0-	-131	-0-	464	3 68	211	9 4	Y	192	193	0 9			1
09	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	613	1 68	210	3 4	Y	685	679	0 9			7
10	3441 X	2138	-0-	-1303	-0-	835	1 73	258	3 4	Y	884	881	0 9			10
11	3330 X	1393	-0-	-1937	-0-	364	1 81	190	3 4	Y	689	689	0 9			10
MOBIL UNIT A				WELL #:		5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12234 - 16488		
06	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	966	1 45	3423	3 4	Y	827	825	0 9			5
07	1147 X	763	-0-	-384	-0-	719	1 25	17	3 9	Y	2	7	0 9			-0-
08	2263 X	296	-0-	-1967	-0-	295	3 776	1	9 4	Y	1	1	0 9			-0-
09	5340 X	4724	-0-	-616	-0-	776	1 82	3547	3 4	Y	290	287	0 9			3
10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1362	1 117	3493	3 4	Y	904	897	0 9			10
*11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	646	1 139	3443	3 4	Y	1249	1242	0 9			17
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:		1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12412 - 18661		
06	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-	576	1 126	5919	3 4	Y	-0-	-0-	0 9			-0-
07	7223 X	6920	-0-	-303	-0-	576	1 10777	299	3 9	Y	272	270	0 9			2
08	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	10777	3 1710	1067	9 1	Y	970	966	0 9			6
09	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1710	1 126	8631	3 4	Y	818	817	0 9			7
10	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	1509	1 119	10336	3 4	Y	426	428	0 9			5
*11	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	928	1 70	10726	3 4	Y	600	599	0 9			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E																	
WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320																	
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
06	7650 X	7080	-0-	-570	-0-		981 1	4811 3	163 4	1125 9	Y	1023	1025 0				7
07	7905 X	7538	-0-	-367	-0-		965 1	5381 3	102 4	1090 9	Y	991	989 0				9
08	8153 X	6321	-0-	-1832	-0-		5322 3	999 9			Y	908	908 0				9
09	7890 X	3231	-0-	-4659	-0-		871 1	1903 3	94 4	363 9	Y	330	336 0				3
10	8153 X	4776	-0-	-3377	-0-		1354 1	2344 3	117 4	961 9	Y	874	867 0				10
11	7290 X	6386	-0-	-904	-0-		711 1	4106 3	153 4	1416 9	Y	1287	1279 0				18
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E																	
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453																	
06	6960 X	6480	-0-	-480	-0-		524 1	4992 3	85 4	879 9	Y	799	800 0				5
07	7192 X	6852	-0-	-340	-0-		562 1	5332 3	59 4	899 9	Y	817	814 0				8
08	7192 X	5751	-0-	-1441	-0-		4879 3	872 9			Y	793	793 0				8
09	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-		1713 1	6418 3	182 4	1118 9	Y	1016	1014 0				10
10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-		1355 1	4731 3	115 4	884 9	Y	804	805 0				9
*11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-		570 1	5423 3	120 4	894 9	Y	813	811 0				11
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F																	
WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115																	
06	4110 X	3579	-0-	-531	-0-		503 1	1793 3	327 4	956 9	Y	869	866 0				12
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-		879 1	2483 3	379 4	1025 9	Y	932	931 0				13
08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		845 1	2388 3	295 4	965 9	Y	877	879 0				11
09	4170 X	1594	-0-	-2576	-0-		246 1	589 3	64 4	695 9	Y	632	631 0				12
10	4774 X	3505	-0-	-1269	-0-		402 1	2238 3	31 4	834 9	Y	758	756 0				14
11	4620 X	3106	-0-	-1514	-0-		387 1	1921 3	46 4	752 9	Y	684	685 0				13
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F																	
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486																	
06	3240 X	1487	-0-	-1753	-0-		254 1	647 3	165 4	421 9	Y	383	385 0				5
07	3348 X	2663	-0-	-685	-0-		629 1	719 3	271 4	1044 9	Y	949	941 0				13
08	3348 X	1562	-0-	-1786	-0-		428 1	183 3	149 4	802 9	Y	729	733 0				9
09	2400 X	2063	-0-	-337	-0-		452 1	942 3	118 4	551 9	Y	501	500 0				10
10	2666 X	1070	-0-	-1596	-0-		301 1	212 3	23 4	534 9	Y	485	486 0				9
11	2580 X	963	-0-	-1617	-0-		308 1	116 3	36 4	503 9	Y	457	457 0				9

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2130 X	1435	-0-	-695	-0-	48 1	993 3	32 4	362 9	Y	329	326 0		4
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	74 1	589 3	26 4	231 9	Y	-0-	4 0		-0-
08	1674 X	920	-0-	-754	-0-	74 1	589 3	26 4	231 9	Y	210	207 0		3
09	1440 X	1345	-0-	-95	-0-	112 1	872 3	29 4	332 9	Y	302	299 0		6
10	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	228 1	1099 3	17 4	470 9	Y	427	425 0		8
*11	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	267 1	1211 3	32 4	485 9	Y	441	440 0		9

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
06	9510 X	7399	-0-	-2111	-0-	866 1	4868 3	143 4	1522 9	Y	1384	1387 0		9
07	9827 X	3348	-0-	-6479	-0-	713 1	1844 3	77 4	714 9	Y	649	652 0		6
08	11997 X	2375	-0-	-9622	-0-	2131 3	244 9	1409 1	2766 3	Y	222	226 0		2
09	8130 X	5046	-0-	-3084	-0-	153 4	718 9	1410 1	2120 3	Y	653	649 0		6
10	8401 X	4235	-0-	-4166	-0-	122 4	583 9	672 1	2480 3	Y	530	530 0		6
11	7410 X	4088	-0-	-3322	-0-	146 4	790 9				718	714 0		10

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
06	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	1376 1	15193 3	221 4	1108 9	Y	1007	1008 0		7
07	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	1381 1	14443 3	143 4	1202 9	Y	1093	1090 0		10
08	27404 X	11109	-0-	-16295	-0-	9464 3	1645 9	2698 1	22410 3	Y	1495	1490 0		15
09	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	270 4	1419 9	1996 1	9227 3	Y	1290	1293 0		12
10	18507 X	12709	-0-	-5798	-0-	167 4	1319 9	927 1	8288 3	Y	1199	1197 0		14
11	17910 X	10654	-0-	-7256	-0-	195 4	1244 9				1131	1129 0		16

MAY B UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348														
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	888 1	1742 3	42 4	443 9	Y	403	404 0		2
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	935 1	1565 3	32 4	359 9	Y	326	326 0		2
08	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2038 3	295 9	1791 1	2148 3	Y	268	268 0		2
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	34 4	299 9	1583 1	1437 3	Y	272	272 0		2
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	31 4	248 9	859 1	1301 3	Y	225	225 0		2
11	3120 X	2471	-0-	-649	-0-	35 4	276 9				251	250 0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
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
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	759 1	3527 3	Y	654	653 0				6
07	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	136 4	719 9	Y	727	729 0				4
08	6200 X	5199	-0-	-1001	-0-	1053 1	4573 3	Y	481	482 0				3
09	6000 X	5170	-0-	-830	-0-	238 4	800 9	Y	479	478 0				4
10	6665 X	5611	-0-	-1054	-0-	4670 3	529 9	Y	672	669 0				7
11	6450 X	4931	-0-	-1519	-0-	1461 1	3071 3	Y	652	653 0				6
						111 4	527 9							
						1308 1	3455 3	Y						
						109 4	739 9							
						609 1	3558 3	Y						
						47 4	717 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479														
06	4560 X	3926	-0-	-634	-0-	485 1	3010 3	Y	371	373 0				2
07	4309 X	3490	-0-	-819	-0-	23 4	408 9	Y	353	353 0				2
08	4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	544 1	2539 3	Y	476	475 0				3
09	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	19 4	388 9	Y	998	994 0				7
10	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	2993 3	524 9	Y	1992	1978 0				21
*11	47828 X	47828	-0-	-0-	-0-	2015 1	10570 3	Y	1006	1016 0				11
						38 4	1098 9							
						6174 1	33077 3	Y						
						120 4	2191 9							
						3357 1	43228 3	Y						
						136 4	1107 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345														
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	462 1	22 4	Y	124	123 0				1
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	136 9			191	191 0				1
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	916 1	1299 3	Y	219	219 0				1
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	32 4	210 9	Y	200	200 0				1
10	3100 N	4298	-0-	1198	1198	1467 3	241 9	Y	167	166 0				2
*11	3000 N	3680	-0-	680	1878	1694 1	1001 3	Y	144	144 0				2
						32 4	220 9							
						1756 1	2324 3	Y						
						34 4	184 9							
						853 1	2635 3	Y						
						34 4	158 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174														
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	520 1	2622 3	Y	457	457 0				10
07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	6 4	503 9	Y	406	409 0				7
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	532 1	2859 3	Y	341	341 0				7
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	7 4	447 9	Y	1624	1590 0				41
10	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4365 3	375 9	Y	776	795 0				22
11	3780 X	3380	-0-	-400	-0-	1462 1	1871 3	Y	31	52 0				1
						11 4	1786 9							
						1521 1	2582 3	Y						
						7 4	854 9							
						777 1	2556 3	Y						
						13 4	34 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	8070 X	7208	-0-	-862	-0-	934 1	5417 3	Y	769	769	0			18
07	8339 X	6912	-0-	-1427	-0-	11 4	846 9	Y	766	771	0			13
08	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	699 1	5361 3	Y	923	916	0			20
09	7650 X	6686	-0-	-964	-0-	9 4	843 9	Y	742	743	0			19
10	7905 X	6439	-0-	-1466	-0-	9289 3	1015 9	Y	634	635	0			18
11	8160 X	6027	-0-	-2133	-0-	1694 1	4162 3	Y	631	629	0			20
						14 4	816 9							
						809 1	4929 3	Y						
						4 4	697 9							
						354 1	4972 3	Y						
						7 4	694 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199														
06	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	1139 1	11561 3	Y	474	473	0			11
07	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13 4	521 9	Y	472	475	0			8
08	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	1208 1	11949 3	Y	455	453	0			10
09	13470 X	8036	-0-	-5434	-0-	16 4	519 9	Y	191	196	0			5
10	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	18613 3	501 9	Y	393	387	0			11
11	14670 X	13893	-0-	-777	-0-	1927 1	5883 3	Y	482	478	0			15
						16 4	210 9							
						2534 1	12006 3	Y						
						13 4	432 9							
						1093 1	12250 3	Y						
						20 4	530 9							
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190														
06	2490 X	837	-0-	-1653	-0-	640 1	14 3	Y	60	59	0			1
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	117 4	66 9	Y	464	462	0			3
08	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	651 1	2011 3	Y	520	520	0			3
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	148 4	510 9	Y	416	415	0			4
10	3317 X	2339	-0-	-978	-0-	2021 3	572 9	Y	404	404	0			4
11	3210 X	2106	-0-	-1104	-0-	1331 1	608 3	Y	300	301	0			3
						103 4	458 9							
						1247 1	542 3	Y						
						106 4	444 9							
						342 1	1408 3	Y						
						26 4	330 9							
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695														
06	10740 X	5042	-0-	-5698	-0-	935 1	3069 3	Y	791	793	0			7
07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	168 4	870 9	Y	676	679	0			4
08	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	673 1	5632 3	Y	1116	1114	0			6
09	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	148 4	744 9	Y	1033	1030	0			9
10	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	9814 3	1228 9	Y	1094	1091	0			12
11	10680 X	9634	-0-	-1046	-0-	2167 1	6411 3	Y	995	997	0			10
						163 4	1136 9							
						2245 1	7113 3	Y						
						186 4	1203 9							
						1045 1	7414 3	Y						
						80 4	1095 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	420	1	3735	3	Y	949	953	0	6
07	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	20	4	1044	9	Y	1014	1014	0	6
08	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	527	1	3997	3	Y	962	962	0	6
09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	18	4	1115	9	Y	945	944	0	7
10	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	5015	3	1058	9	Y	923	920	0	10
*11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1345	1	5057	3	Y	928	927	0	11
						25	4	1040	9					
						1225	1	4070	3	Y				
						24	4	1015	9					
						515	1	4797	3	Y				
						21	4	1021	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	4020 X	2481	-0-	-1539	-0-	522	1	1834	3	Y	67	281	0	41
07	4154 X	2626	-0-	-1528	-0-	51	4	74	9	Y	87	54	0	74
08	4898 X	3347	-0-	-1551	-0-	579	1	1907	3	Y	116	112	0	78
09	4740 X	3602	-0-	-1138	-0-	44	4	96	9	Y	93	78	0	93
10	4898 X	3384	-0-	-1514	-0-	581	1	2593	3	Y	142	149	0	86
*11	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	45	4	128	9	Y	185	121	0	150
						592	1	2887	3	Y				
						21	4	102	9					
						584	1	2577	3	Y				
						67	4	156	9					
						624	1	3603	3	Y				
						39	4	204	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKJACK UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762														
06	5340 X	4583	-0-	-757	-0-	1114	1	2779	3	Y	623	628	0	13
07	5270 X	3903	-0-	-1367	-0-	5	4	685	9	Y	560	557	0	16
08	9486 X	1849	-0-	-7637	-0-	847	1	2432	3	Y	138	151	0	3
09	9180 X	1305	-0-	-7875	-0-	8	4	616	9	Y	187	185	0	5
10	9486 X	50	-0-	-9436	-0-	848	1	844	3	Y	6	11	0	-0-
11	4590 X	719	-0-	-3871	-0-	5	4	152	9	Y	38	37	0	1
						374	1	723	3	Y				
						2	4	206	9					
						42	1	1	4	Y				
						7	9							
						651	1	13	3	Y				
						13	4	42	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12521 - 17147			
MOBIL UNIT D		WELL #:		2H											
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-			80 1	19 4	25 3	Y	81	81 0		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					89 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			476 1	40 4	461 3	Y	301	298 0		3
*11	3000 N	14053	-0-	11053	11053			849 1	63 4	11826 3	Y	1195	1186 0		12
										1315 9					
KRAMER UNIT B				WELL #:	4H	RRCID -> 275078	COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12687 - 18214				
06	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	603 1	59 4	5602 3	210 9	Y	191	268 0			117
07	6262 X	4996	-0-	-1266	-0-	616 1	47 4	4095 3	238 9	Y	216	148 0			185
08	6262 X	4797	-0-	-1465	-0-	554 1	43 4	4014 3	186 9	Y	169	241 0			113
09	6480 X	3883	-0-	-2597	-0-	557 1	20 4	3160 3	146 9	Y	133	113 0			133
10	6696 X	5616	-0-	-1080	-0-	663 1	76 4	4661 3	216 9	Y	196	210 0			119
11	6480 X	3801	-0-	-2679	-0-	620 1	38 4	3013 3	130 9	Y	118	141 0			96
LUNA UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 275248	COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12455 - 16442				
06	2520 X	1972	-0-	-548	-0-	728 1	12 4	684 3	548 9	Y	498	500 0			11
07	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	634 1	9 4	1366 3	934 9	Y	849	841 0			19
08	2852 X	2182	-0-	-670	-0-	1304 3	12 4	878 9	508 9	Y	798	799 0			18
09	2760 X	1777	-0-	-983	-0-	1127 1	10 1	130 3		Y	462	467 0			13
10	2852 X	10	-0-	-2842	-0-	12 4	10 1			Y	-0-	13 0			-0-
11	2760 X	1203	-0-	-1557	-0-	483 1	8 4	269 3	443 9	Y	403	392 0			11
LUNA UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 275446	COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.12426 - 16467				
06	6180 X	4266	-0-	-1914	-0-	873 1	15 4	2516 3	862 9	Y	784	774 0			18
07	4867 X	3059	-0-	-1808	-0-	763 1	11 4	1284 3	1001 9	Y	910	908 0			20
08	5677 X	5677	-0-	-0 -	-0-	4008 3	21 4	1669 9	1602 9	Y	1517	1502 0			35
09	6253 X	6253	-0-	-0 -	-0-	1999 1	16 4	2631 3	1419 9	Y	1456	1449 0			42
10	4402 X	3750	-0-	-652	-0-	1454 1	16 4	861 3		Y	1290	1297 0			35
11	5490 X	1531	-0-	-3959	-0-	593 1	9 4	4 3	925 9	Y	841	852 0			24

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																								
LUNA UNIT																								
WELL #: 4H															RRCID -> 275449									
COMPL. DATE 10/19/2014															TOTAL DEPTH 12208									
PERF.12441															- 16391									
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									
06	2070 X	526	-0-	-1544	-0-	470	1	4	3	Y	40	42	0		1									
07	2139 X	601	-0-	-1538	-0-	572	1	44	9	Y	13	14	0		-0-									
08	2542 X	773	-0-	-1769	-0-	707	3	66	9	Y	60	59	0		1									
09	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1373	1	2	3	Y	-0-	1	0		-0-									
10	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	1372	1	351	3	Y	637	619	0		18									
*11	3000 N	5387	-0-	2387	2387	873	1	3113	3	Y	1261	1244	0		35									
						14	4	1387	9															
WIEDING-WESTON UNIT															WELL #: 2H									
RRCID -> 275693															COMPL. DATE 11/29/2014									
TOTAL DEPTH 12259															PERF.12488 - 18866									
06	4380 X	890	-0-	-3490	-0-	415	1	15	3	Y	349	350	0		3									
07	4526 X	388	-0-	-4138	-0-	254	1	5	3	Y	64	67	0		-0-									
08	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2220	3	593	9	Y	539	536	0		3									
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	1345	1	830	3	Y	398	397	0		4									
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1382	1	764	3	Y	511	510	0		5									
*11	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	1162	1	11734	3	Y	541	541	0		5									
						88	4	595	9															
FREE UNIT															WELL #: 2H									
RRCID -> 275765															COMPL. DATE 05/28/2014									
TOTAL DEPTH 12534															PERF.12792 - 18691									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
FREE UNIT															WELL #: 3H									
RRCID -> 275768															COMPL. DATE 09/14/2014									
TOTAL DEPTH 12465															PERF.12899 - 18727									
06	13200 X	12065	-0-	-1135	-0-	619	1	10086	3	Y	1159	1118	0		117									
07	13640 X	11574	-0-	-2066	-0-	608	1	9720	3	Y	1075	1077	0		115									
08	13640 X	10944	-0-	-2696	-0-	570	1	9217	3	Y	971	983	0		103									
09	12060 X	10456	-0-	-1604	-0-	537	1	8810	3	Y	966	986	0		83									
10	12462 X	9672	-0-	-2790	-0-	535	1	8115	3	Y	831	875	0		39									
11	12060 X	9583	-0-	-2477	-0-	652	1	7786	3	Y	945	932	0		52									
						105	4	1040	9															
FREE UNIT															WELL #: 4H									
RRCID -> 275769															COMPL. DATE 09/14/2014									
TOTAL DEPTH 12490															PERF.13158 - 19215									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
11	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 #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-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					
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	813	1	1465 3	Y	27	27 0		-0-
						147	4	30 9					
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	811	1	1482 3	Y	-0-			-0-
						186	4						
08	2418 X	688	-0-	-1730	-0-	667	3	21 9	Y	19	19 0		-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-			-0-
10	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	1414	1	6943 3	Y	102	101 0		1
						114	4	112 9					
11	2460 X	1846	-0-	-614	-0-	826	1	876 3	Y	73	73 0		1
						64	4	80 9					

MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370					
06	17760 X	13202	-0-	-4558	-0-	1231	1	10788 3	Y	880	875 0		7
						215	4	968 9					
07	18352 X	14755	-0-	-3597	-0-	1338	1	12208 3	Y	832	834 0		5
						294	4	915 9					
08	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	13959	3	843 9	Y	766	767 0		4
09	13260 X	12573	-0-	-687	-0-	2260	1	9291 3	Y	776	773 0		7
						168	4	854 9					
10	14756 X	12838	-0-	-1918	-0-	1922	1	9940 3	Y	746	745 0		8
						155	4	821 9					
11	14310 X	12650	-0-	-1660	-0-	930	1	10830 3	Y	745	746 0		7
						70	4	820 9					

LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427					
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	948	1	2039 3	Y	943	929 0		22
						16	4	1037 9					
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	770	1	1409 3	Y	732	738 0		16
						11	4	805 9					
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2225	3	794 9	Y	722	721 0		17
09	4050 X	3626	-0-	-424	-0-	1688	1	1212 3	Y	644	642 0		19
						18	4	708 9					
10	4185 X	3191	-0-	-994	-0-	1368	1	1215 3	Y	539	543 0		15
						15	4	593 9					
11	4050 X	697	-0-	-3353	-0-	465	1	131 3	Y	85	98 0		2
						7	4	94 9					

LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564					
06	2700 X	2520	-0-	-180	-0-	763	1	1270 3	Y	431	430 0		10
						13	4	474 9					
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	837	1	1812 3	Y	514	513 0		11
						12	4	565 9					
08	2697 X	2230	-0-	-467	-0-	1623	3	607 9	Y	552	550 0		13
09	2520 X	2241	-0-	-279	-0-	1460	1	15 4	Y	696	689 0		20
						766	9						
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1435	1	1723 3	Y	829	826 0		23
						16	4	912 9					
11	3030 X	1095	-0-	-1935	-0-	679	1	308 3	Y	88	109 0		2
						11	4	97 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
KRANER UNIT A																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812																	
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
06	6240 X	5110	-0-	-1130	-0-		320 1	4632 3	31 4	127 9	Y	115	85 0				71
07	6448 X	5280	-0-	-1168	-0-		670 1	4074 3	51 4	485 9	Y	441	134 0				378
08	6448 X	4924	-0-	-1524	-0-		588 1	3882 3	46 4	408 9	Y	371	501 0				248
09	5790 X	5245	-0-	-545	-0-		626 1	3964 3	22 4	633 9	Y	575	248 0				575
10	5270 X	3966	-0-	-1304	-0-		443 1	3189 3	51 4	283 9	Y	257	676 0				156
11	5100 X	3295	-0-	-1805	-0-		573 1	2611 3	35 4	76 9	Y	69	169 0				56
MOBIL UNIT C														WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-					-0-
07	651 N	555	-0-	-96	-0-		360 1	21 3	83 4	91 9	Y	83	83 0				-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-		715 3	61 9			Y	55	55 0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-					-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C														WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549			
06	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-		932 1	8305 3	163 4	1044 9	Y	949	946 0				8
07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-		767 1	5660 3	170 4	653 9	Y	594	599 0				3
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-		6059 3	542 9			Y	493	493 0				3
09	10440 X	6937	-0-	-3503	-0-		1612 1	4641 3	121 4	563 9	Y	512	510 0				5
10	10788 X	4729	-0-	-6059	-0-		1033 1	3256 3	85 4	355 9	Y	323	325 0				3
11	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-						Y	-0-	3 0				-0-
MOBIL UNIT C														WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505			
06	5040 X	249	-0-	-4791	-0-		29 1	195 3	5 4	20 9	Y	18	18 0				-0-
07	10757 X	9984	-0-	-773	-0-		911 1	7182 3	201 4	1690 9	Y	1536	1527 0				9
08	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-		9502 3	1302 9			Y	1184	1186 0				7
09	10410 X	7099	-0-	-3311	-0-		1488 1	4664 3	112 4	835 9	Y	759	759 0				7
10	9982 X	6982	-0-	-3000	-0-		1090 1	5016 3	89 4	787 9	Y	715	714 0				8
11	10470 X	1886	-0-	-8584	-0-		568 1	247 3	44 4	1027 9	Y	934	933 0				9

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3630 X	183	-0-	-3447	-0-	89 1	16 4	Y	71	70 0			1	
07	930 X	370	-0-	-560	-0-	78 9	5 3	Y	127	127 0			1	
08	T. A.	570	-0-	570	570	183 1	140 9	Y	-0-	1 0			-0-	
09	T. A.	364	-0-	364	934	42 4	255 3	Y	-0-				-0-	
10	T. A.	3910	-0-	3910	4844	101 1	2429 3	Y	86	85 0			1	
11	T. A.	6231	-0-	6231	11075	8 4	95 9	Y	522	518 0			5	
						107 4	4722 3							
						67 4	574 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372														
06	2670 X	1710	-0-	-960	-0-	594 1	905 3	Y	117	116 0			12	
07	2232 X	1909	-0-	-323	-0-	82 4	129 9	Y	97	99 0			10	
08	1891 X	1437	-0-	-454	-0-	697 1	1033 3	Y	79	81 0			8	
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	72 4	107 9	Y	78	79 0			7	
10	1922 X	1349	-0-	-573	-0-	644 1	605 3	Y	68	72 0			3	
11	1860 X	863	-0-	-997	-0-	101 4	87 9	Y	58	58 0			3	
						514 1	2518 3							
						44 4	86 9							
						720 1	408 3							
						146 4	75 9							
						659 1	34 3							
						106 4	64 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121														
06	10380 X	5276	-0-	-5104	-0-	848 1	3923 3	Y	354	377 0			36	
07	7967 X	7439	-0-	-528	-0-	116 4	389 9	Y	414	406 0			44	
08	8494 X	7877	-0-	-617	-0-	975 1	5908 3	Y	432	430 0			46	
09	8220 X	7126	-0-	-1094	-0-	101 4	455 9	Y	355	371 0			30	
10	8494 X	7387	-0-	-1107	-0-	1004 1	6241 3	Y	383	395 0			18	
11	7620 X	3584	-0-	-4036	-0-	157 4	475 9	Y	168	177 0			9	
						954 1	5699 3							
						82 4	391 9							
						969 1	5801 3							
						196 4	421 9							
						718 1	2566 3							
						115 4	185 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297														
06	5250 X	4923	-0-	-327	-0-	468 1	4192 3	Y	181	189 0			18	
07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	64 4	199 9	Y	426	399 0			45	
08	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	876 1	9157 3	Y	320	331 0			34	
09	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	91 4	469 9	Y	246	259 0			21	
10	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	711 1	7111 3	Y	335	340 0			16	
*11	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	111 4	352 9	Y	426	418 0			24	
						651 1	6343 3							
						56 4	271 9							
						830 1	7263 3							
						168 4	369 9							
						788 1	7700 3							
						126 4	469 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																	
FOSTER UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676																	
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
06	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-		620 1	18 3	7 4	927 9	Y	843	843 0				19
07	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-		750 1	18 3	10 4	425 9	Y	386	398 0				7
08	1891 N	604	-0-	-1287	-0-		513 3	91 9			Y	83	88 0				2
09	1560 N	610	-0-	-950	-0-		558 1	4 3			Y	40	41 0				1
10	1209 N	568	-0-	-641	-0-		4 4	44 9			Y	13	14 0				-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-		548 1	4 3			Y	13	14 0				-0-
							2 4	14 9									
							431 1	106 3			Y	38	37 0				1
							7 4	42 9									
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755																	
06	3259 X	3139	-0-	-120	-0-		794 1	2014 3			Y	293	292 0				7
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		9 4	322 9			Y	255	258 0				4
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		860 1	2241 3			Y	-0-	4 0				-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		11 4	281 9			Y	-0-					-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-		4195 3				Y	-0-					-0-
*11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-		1694 1	2056 3			Y	-0-					-0-
							13 4	78 9			Y	-0-					-0-
							1620 1	2306 3			Y	71	69 0				2
							7 4	78 9			Y	71	69 0				2
							790 1	3066 3			Y	140	138 0				4
							13 4	154 9			Y	140	138 0				4
FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828																	
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-		511 1	2074 3			Y	292	295 0				7
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		6 4	321 9			Y	413	413 0				7
08	3627 X	3084	-0-	-543	-0-		822 1	2394 3			Y	413	413 0				7
09	3510 X	3338	-0-	-172	-0-		11 4	454 9			Y	337	337 0				7
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-		2713 3	371 9			Y	337	337 0				7
11	3570 X	2725	-0-	-845	-0-		1736 1	1204 3			Y	349	347 0				9
							14 4	384 9			Y	349	347 0				9
							1691 1	1761 3			Y	362	361 0				10
							7 4	398 9			Y	362	361 0				10
							724 1	1653 3			Y	305	305 0				10
							12 4	336 9			Y	305	305 0				10
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667																	
06	3030 X	2005	-0-	-1025	-0-		666 1	1015 3			Y	288	288 0				7
07	3131 X	1524	-0-	-1607	-0-		7 4	317 9			Y	229	232 0				4
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-		599 1	665 3			Y	229	232 0				4
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-		8 4	252 9			Y	267	265 0				6
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		2528 3	294 9			Y	267	265 0				6
11	2340 X	1967	-0-	-373	-0-		1552 1	915 3			Y	247	247 0				6
							12 4	272 9			Y	247	247 0				6
							1539 1	1123 3			Y	239	238 0				7
							7 4	263 9			Y	239	238 0				7
							696 1	1003 3			Y	234	234 0				7
							11 4	257 9			Y	234	234 0				7

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639														
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
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	700 1	2653 3	33 4	788 9	Y	716	712 0		4
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	779 1	2188 3	27 4	645 9	Y	586	586 0		4
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	2553 3	543 9	1716 1	2662 3	Y	494	495 0		3
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1716 1	2662 3	32 4	637 9	Y	579	578 0		4
10	4309 X	3440	-0-	-869	-0-	1608 1	1244 3	31 4	557 9	Y	506	505 0		5
11	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	837 1	2408 3	34 4	530 9	Y	482	482 0		5
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904														
06	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	572 1	2181 3	10 4	152 9	Y	138	142 0		3
07	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	751 1	4245 3	11 4	1361 9	Y	1237	1213 0		27
08	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	7187 3	1063 9	6957 X	3919 3	Y	966	971 0		22
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	2225 1	3919 3	23 4	790 9	Y	718	719 0		21
10	5115 X	5029	-0-	-86	-0-	1603 1	2746 3	18 4	662 9	Y	602	606 0		17
11	4950 X	971	-0-	-3979	-0-	609 1	30 3	9 4	323 9	Y	294	303 0		8
FOSTER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
06	4860 X	3172	-0-	-1688	-0-	782 1	2106 3	9 4	275 9	Y	250	250 0		6
07	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	609 1	1049 3	8 4	216 9	Y	196	199 0		3
08	3596 X	1281	-0-	-2315	-0-	1066 3	215 9	09	660 3	Y	195	194 0		4
09	3480 X	1516	-0-	-1964	-0-	651 1	660 3	5 4	200 9	Y	182	181 0		5
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	1676 1	1927 3	7 4	523 9	Y	475	466 0		14
*11	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	832 1	2663 3	14 4	579 9	Y	526	523 0		17
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
06	5340 X	3671	-0-	-1669	-0-	676 1	2282 3	12 4	701 9	Y	637	632 0		15
07	5084 X	3457	-0-	-1627	-0-	659 1	2339 3	9 4	450 9	Y	409	415 0		9
08	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	2755 3	388 9	09	619 9	Y	353	354 0		8
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1597 1	2526 3	17 4	619 9	Y	563	555 0		16
10	3782 X	3746	-0-	-36	-0-	1252 1	1946 3	14 4	534 9	Y	485	488 0		13
11	3660 X	2588	-0-	-1072	-0-	587 1	1529 3	9 4	463 9	Y	421	422 0		12

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277123														
COMPL. DATE 02/07/2015														
TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2070 X	1708	-0-	-362	-0-	631 1	267 3	Y	449	445 0			8	
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	316 4	494 9	Y	466	464 0			10	
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	763 1	1143 3	Y	383	385 0			8	
09	2190 X	1565	-0-	-625	-0-	422 4	513 9	Y	151	156 0			3	
10	2852 X	1847	-0-	-1005	-0-	1876 3	421 9	Y	244	240 0			7	
11	2760 X	1057	-0-	-1703	-0-	1244 1	26 3	Y	236	237 0			6	
						129 4	166 9							
						1338 1	36 3	Y						
						205 4	268 9							
						537 1	36 3	Y						
						224 4	260 9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283														
COMPL. DATE 08/07/2014														
TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
06	6420 X	3014	-0-	-3406	-0-	628 1	1954 3	Y	290	291 0			2	
07	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	113 4	319 9	Y	253	254 0			1	
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	682 1	4573 3	Y	624	621 0			4	
09	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	152 4	278 9	Y	642	640 0			6	
10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6910 3	686 9	Y	671	670 0			7	
11	7350 X	6393	-0-	-957	-0-	1778 1	4075 3	Y	619	620 0			6	
						135 4	706 9							
						1708 1	4165 3	Y						
						142 4	738 9							
						906 1	4737 3	Y						
						69 4	681 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277284														
COMPL. DATE 02/03/2015														
TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361														
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	209 1	451 3	Y	226	232 0			5	
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	2 4	249 9	Y	462	459 0			8	
08	3100 N	4449	-0-	1349	1349	219 1	3 4	Y	1290	1270 0			28	
09	3000 N	3900	-0-	900	2249	508 9		Y	1121	1121 0			28	
10	3100 N	1446	-0-	-1654	595	3030 3	1419 9	Y	759	765 0			22	
11	2370 X	673	-0-	-1697	-0-	1501 1	1154 3	Y	234	249 0			7	
						12 4	1233 9							
						606 1	2 3	Y						
						3 4	835 9							
						409 1	7 4	Y						
						257 9								
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285														
COMPL. DATE 01/29/2015														
TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
06	7530 X	6004	-0-	-1526	-0-	249 1	5652 3	Y	91	369 0			229	
07	7781 X	511	-0-	-7270	-0-	3 4	100 9	Y	220				449	
08	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	266 1	3 4	Y	128				577	
09	6480 X	4585	-0-	-1895	-0-	242 9		Y	75				652	
10	6696 X	4766	-0-	-1930	-0-	11165 3	141 9	Y	52	185 1			519	
11	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	1146 1	3347 3	Y	-0-				519	
						9 4	83 9							
						1083 1	3621 3	Y						
						5 4	57 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
LUNA UNIT			WELL #:		14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	805	1	4656	3	Y	1370	1357	0			25
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	388	4	1507	9							
08	9238 X	6426	-0-	-2812	-0-	748	1	4073	3	Y	1318	1316	0			27
09	8700 X	6019	-0-	-2681	-0-	402	4	1450	9							
10	7595 X	6841	-0-	-754	-0-	5118	3	1308	9	Y	1189	1190	0			26
11	7350 X	6424	-0-	-926	-0-	1641	1	2982	3	Y	1118	1118	0			26
						166	4	1230	9							
						1776	1	3677	3	Y	1021	1016	0			31
						265	4	1123	9							
						729	1	4379	3	Y	932	938	0			25
						291	4	1025	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:		4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382			
06	2190 N	214	-0-	-1976	-0-	108	1	3	3	Y	93	93	0			2
07	1550 N	120	-0-	-1430	-0-	1	4	102	9							
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	6	1	77	3	Y	34	35	0			1
09	1500 X	158	-0-	-1342	-0-	37	9									
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	154	1	3	3	Y	-0-	1	0			-0-
*11	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1	4	77	9	Y	-0-					-0-
						1	4									
						1063	1	35	3	Y	70	68	0			2
						4	4	77	9							
						601	1	1088	3	Y	176	172	0			6
						10	4	194	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:		301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232			
06	10170 X	5615	-0-	-4555	-0-	679	1	4099	3	Y	750	753	0			17
07	10509 X	4306	-0-	-6203	-0-	12	4	825	9							
08	8339 X	1682	-0-	-6657	-0-	578	1	3258	3	Y	419	427	0			9
09	8070 X	2425	-0-	-5645	-0-	9	4	461	9							
10	8339 X	6528	-0-	-1811	-0-	1339	3	343	9	Y	312	314	0			7
*11	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	1243	1	602	3	Y	515	507	0			15
						13	4	567	9							
						1326	1	4635	3	Y	502	503	0			14
						15	4	552	9							
						1052	1	7860	3	Y	791	783	0			22
						18	4	870	9							
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:		11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890			
06	6180 X	5305	-0-	-875	-0-	1171	1	2902	3	Y	1115	1114	0			23
07	6789 X	4861	-0-	-1928	-0-	5	4	1227	9							
08	6789 X	4191	-0-	-2598	-0-	1021	1	2621	3	Y	1099	1090	0			32
09	6570 X	4178	-0-	-2392	-0-	10	4	1209	9							
10	5983 X	4720	-0-	-1263	-0-	893	1	2202	3	Y	992	1001	0			23
11	5310 X	5062	-0-	-248	-0-	5	4	1091	9							
						943	1	2171	3	Y	963	959	0			27
						5	4	1059	9							
						953	1	2608	3	Y	1029	1023	0			33
						27	4	1132	9							
						940	1	2962	3	Y	1037	1045	0			25
						19	4	1141	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT A				WELL #:		5H	RRCID -> 277549	COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL	DEPTH 13024	PERF.12799 - 18351			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	750	1	2541	3	Y	638	625	0	64	
						103	4	702	9						
07	5735 X	4713	-0-	-1022	-0-	805	1	3022	3	Y	730	716	0	78	
						83	4	803	9						
08	5673 X	3904	-0-	-1769	-0-	775	1	2467	3	Y	492	518	0	52	
						121	4	541	9						
09	5490 X	3595	-0-	-1895	-0-	735	1	2211	3	Y	533	539	0	46	
						63	4	586	9						
10	4712 X	3565	-0-	-1147	-0-	758	1	2057	3	Y	543	563	0	26	
						153	4	597	9						
11	4560 X	3561	-0-	-999	-0-	694	1	2140	3	Y	560	555	0	31	
						111	4	616	9						

LUNA UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 277619	COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL	DEPTH 12220	PERF.12456 - 16528			
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	807	1	1464	3	Y	1143	1140	0	26	
						14	4	1257	9						
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	803	1	1768	3	Y	1118	1120	0	24	
						11	4	1230	9						
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	2565	3	1266	9	Y	1151	1148	0	27	
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	1843	1	1336	3	Y	993	991	0	29	
						19	4	1092	9						
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	1538	1	1456	3	Y	1030	1031	0	28	
						17	4	1133	9						
*11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	775	1	1606	3	Y	744	751	0	21	
						12	4	818	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 277620	COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL	DEPTH 12363	PERF.13153 - 19337			
06	5790 X	3003	-0-	-2787	-0-	572	1	2196	3	Y	208	210	0	5	
						6	4	229	9						
07	5239 X	4408	-0-	-831	-0-	446	1	3640	3	Y	287	287	0	5	
						6	4	316	9						
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4979	3	337	9	Y	306	304	0	7	
09	4740 X	4623	-0-	-117	-0-	1391	1	2896	3	Y	295	295	0	7	
						11	4	325	9						
10	4898 X	4594	-0-	-304	-0-	1376	1	2952	3	Y	236	236	0	7	
						6	4	260	9						
*11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	621	1	3362	3	Y	294	292	0	9	
						11	4	323	9						

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 277621	COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL	DEPTH 12198	PERF.12492 - 18921			
06	4740 X	983	-0-	-3757	-0-	635	1	116	4	Y	211	209	0	2	
						232	9								
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	2	0	-0-	
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-	
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-	
11	990 X	402	-0-	-588	-0-	200	1	16	4	Y	169	167	0	2	
						186	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRANER UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680														
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	
06	2880 X	2080	-0-	-800	-0-	687 1	1041 3	Y	259	383 0			159	
07	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	269 1	1174 3	Y	42	165 0			36	
08	2449 X	1496	-0-	-953	-0-	383 1	999 3	Y	76	61 0			51	
09	2370 X	683	-0-	-1687	-0-	490 1	141 3	Y	32	51 0			32	
10	2449 X	2015	-0-	-434	-0-	299 1	1594 3	Y	79	63 0			48	
11	2070 X	473	-0-	-1597	-0-	21 1	441 3	Y	9	50 0			7	
MAY B UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	155 1	84 3	Y	-0-				-0-	
07	341 X	272	-0-	-69	-0-	5 4	28 9	Y	25	25 0			-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	119 1	408 3	Y	150	148 0			2	
*11	3000 N	6368	-0-	3368	3368	767 1	4358 3	Y	1102	1091 0			13	
MOBIL UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
06	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-	450 1	10 3	Y	-0-				-0-	
07	3100 X	618	-0-	-2482	-0-	105 4	53 9	Y	48	48 0			-0-	
08	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		Y	-0-				-0-	
09	300 X	116	-0-	-184	-0-	54 1	4 4	Y	53	53 0			-0-	
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	58 9		Y	-0-				-0-	
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-				-0-	
MOBIL UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	821 1	6860 3	Y	1316	1314 0			11	
07	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	144 4	1448 9	Y	1001	1006 0			6	
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	836 1	6449 3	Y	927	928 0			5	
09	9270 X	6801	-0-	-2469	-0-	185 4	1101 9	Y	833	830 0			8	
10	9579 X	7089	-0-	-2490	-0-	6552 3	1020 9	Y	861	860 0			9	
11	9270 X	6454	-0-	-2816	-0-	1346 1	4438 3	Y	912	912 0			9	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
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
06	4020 X	3559	-0-	-461	-0-	520 6 4	2132 3 9	Y	819	821 0				19
07	4154 X	4002	-0-	-152	-0-	625 8 4	2334 3 9	Y	941	944 0				16
08	16802 X	5298	-0-	-11504	-0-	4238 10 4	1060 9 9	Y	964	959 0				21
09	16260 X	4309	-0-	-11951	-0-	1216 10 4	2116 3 9	Y	879	878 0				22
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1299 6 4	2496 3 9	Y	1030	1022 0				30
*11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	578 10 4	2704 3 9	Y	1121	1116 0				35
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	86			Y	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	442	-0-	442	528	188 66 4	124 3 9	Y	58	57 0				1
09	T. A.	1183	-0-	1183	1711	574 150 4	375 3 9	Y	76	76 0				1
10	T. A.	578	-0-	578	2289	345 26 4	176 3 9	Y	28	28 0				1
11	T. A.	426	-0-	426	2715	300 36 4	53 3 9	Y	34	34 0				1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323														
06	2670 X	2270	-0-	-400	-0-	500 326 4	1185 3 9	Y	235	233 0				3
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	868 374 4	2237 3 9	Y	443	440 0				6
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	716 250 4	1041 3 9	Y	375	376 0				5
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	632 166 4	1456 3 9	Y	349	347 0				7
10	3968 X	856	-0-	-3112	-0-	482 37 4	176 3 9	Y	146	150 0				3
11	3840 X	816	-0-	-3024	-0-	393 46 4	3 3 9	Y	340	336 0				7
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290														
06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1013 660 4	3847 3 9	Y	510	511 0				7
07	8401 X	2657	-0-	-5744	-0-	740 319 4	1185 3 9	Y	375	377 0				5
08	8401 X	726	-0-	-7675	-0-	285 99 4	2 3 9	Y	309	310 0				4
09	8130 X	6176	-0-	-1954	-0-	808 212 4	4630 3 9	Y	478	473 0				9
10	7502 X	251	-0-	-7251	-0-	180 14 4	32 3 9	Y	23	32 0				-0-
11	6090 X	393	-0-	-5697	-0-	212 25 4	25 3 9	Y	119	117 0				2

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095														
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
06	4560 X	332	-0-	-4228	-0-	184	1	3	3	Y	23	24	0	-0-
						120	4	25	9					
07	4030 X	24	-0-	-4006	-0-	5	1	2	4	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
08	4030 X	849	-0-	-3181	-0-	410	1	9	3	Y	261	258	0	3
						143	4	287	9					
09	3900 X	713	-0-	-3187	-0-	458	1	8	3	Y	115	116	0	2
						120	4	127	9					
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	535	1	8	3	Y	88	88	0	2
						41	4	97	9					
11	810 X	612	-0-	-198	-0-	500	1	8	3	Y	41	42	0	1
						59	4	45	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483														
06	7530 X	1485	-0-	-6045	-0-	265	1	594	3	Y	412	407	0	6
						173	4	453	9					
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
08	5332 X	3468	-0-	-1864	-0-	615	1	1638	3	Y	909	897	0	12
						215	4	1000	9					
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	589	1	2816	3	Y	567	568	0	11
						154	4	624	9					
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	424	1	1557	3	Y	321	326	0	6
						32	4	353	9					
*11	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	900	1	7209	3	Y	727	719	0	14
						106	4	800	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349														
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1014	1	6341	3	Y	62	61	0	6
						139	4	68	9					
07	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	882	1	6270	3	Y	635	573	0	68
						91	4	699	9					
08	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	1112	1	9349	3	Y	558	567	0	59
						174	4	614	9					
09	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	991	1	6939	3	Y	662	664	0	57
						85	4	728	9					
10	7936 X	7662	-0-	-274	-0-	976	1	5955	3	Y	485	519	0	23
						197	4	534	9					
11	8790 X	7492	-0-	-1298	-0-	888	1	5830	3	Y	574	565	0	32
						143	4	631	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306														
06	8220 X	1842	-0-	-6378	-0-	624	1	1026	3	Y	96	98	0	10
						86	4	106	9					
07	6045 X	2986	-0-	-3059	-0-	750	1	1601	3	Y	506	462	0	54
						78	4	557	9					
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	703	1	3264	3	Y	610	599	0	65
						110	4	671	9					
09	4440 X	2714	-0-	-1726	-0-	680	1	1329	3	Y	588	603	0	50
						58	4	647	9					
10	4588 X	1886	-0-	-2702	-0-	685	1	1053	3	Y	9	59	0	-0-
						138	4	10	9					
11	4590 X	1888	-0-	-2702	-0-	611	1	1173	3	Y	5	5	0	-0-
						98	4	6	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100								
06	6900 X	5452	-0-	-1448	-0-	829	1	4370	3	Y	126	133	0			13
						114	4	139	9							
07	7130 X	6263	-0-	-867	-0-	1054	1	4901	3	Y	181	175	0			19
						109	4	199	9							
08	16337 X	862	-0-	-15475	-0-	643	1	19	3	Y	91	100	0			10
						100	4	100	9							
09	15810 X	6169	-0-	-9641	-0-	1173	1	4881	3	Y	14	23	0			1
						100	4	15	9							
10	12927 X	6028	-0-	-6899	-0-	1121	1	4666	3	Y	13	13	0			1
						227	4	14	9							
*11	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1063	1	5472	3	Y	19	19	0			1
						171	4	21	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105								
06	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	402	1	4324	3	Y	200	193	0			20
						55	4	220	9							
07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	479	1	4931	3	Y	217	214	0			23
						49	4	239	9							
08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	493	1	5233	3	Y	208	209	0			22
						77	4	229	9							
09	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	475	1	5263	3	Y	207	211	0			18
						41	4	228	9							
10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	518	1	5547	3	Y	238	245	0			11
						105	4	262	9							
11	5850 X	3818	-0-	-2032	-0-	276	1	3290	3	Y	189	190	0			10
						44	4	208	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332								
06	8100 X	2472	-0-	-5628	-0-	474	1	1632	3	Y	274	273	0			28
						65	4	301	9							
07	8370 X	2577	-0-	-5793	-0-	389	1	1745	3	Y	366	355	0			39
						40	4	403	9							
08	7998 X	4273	-0-	-3725	-0-	644	1	2809	3	Y	654	624	0			69
						101	4	719	9							
09	5160 X	2767	-0-	-2393	-0-	768	1	1452	3	Y	437	469	0			37
						66	4	481	9							
10	3379 X	2713	-0-	-666	-0-	763	1	1355	3	Y	401	419	0			19
						154	4	441	9							
11	4140 X	3357	-0-	-783	-0-	616	1	2301	3	Y	310	312	0			17
						99	4	341	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 278349															COMPL. DATE 07/29/2015															TOTAL DEPTH 12434															PERF.12776 - 16232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																							
06	6450 X	4370	-0-	-2080	-0-	352	1	3604	3	17	4	397	9	361	364	0		2																																																																							
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	415	1	5532	3	15	4	482	9	438	437	0		3																																																																							
08	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	4364	3	512	9	665	1	4981	3	465	465	0		3																																																																							
09	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	13	4	491	9	569	1	2939	3	446	446	0		3																																																																							
10	6448 X	3962	-0-	-2486	-0-	569	1	2939	3	11	4	443	9	403	402	0		4																																																																							
11	6240 X	4403	-0-	-1837	-0-	292	1	3630	3	12	4	469	9	426	425	0		5																																																																							
EASLEY UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 278350															COMPL. DATE 07/29/2015															TOTAL DEPTH 12441															PERF.12805 - 16277														
06	7650 X	414	-0-	-7236	-0-	63	1	3	4	348	9		Y	316	322	0		2																																																																							
07	7905 X	416	-0-	-7489	-0-	126	1	4	4	286	9		Y	260	260	0		2																																																																							
08	9672 X	2168	-0-	-7504	-0-	1886	3	282	9	741	1	1123	3	256	256	0		2																																																																							
09	5370 X	2041	-0-	-3329	-0-	14	4	163	9	589	1	11	4	148	149	0		1																																																																							
10	5549 X	663	-0-	-4886	-0-	63	9			362	1	6	3	57	57	0		1																																																																							
11	2100 X	415	-0-	-1685	-0-	15	4	32	9				Y	29	30	0		-0-																																																																							
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 10H															RRCID -> 278457															COMPL. DATE 05/03/2015															TOTAL DEPTH 12996															PERF.13310 - 17789														
06	10860 X	9237	-0-	-1623	-0-	960	1	7131	3	21	4	1125	9	1023	1023	0		478																																																																							
07	11842 X	7155	-0-	-4687	-0-	875	1	5480	3	57	4	743	9	675	997	0		156																																																																							
08	11842 X	7981	-0-	-3861	-0-	952	1	5844	3	13	4	1172	9	1065	1013	0		208																																																																							
09	11460 X	5955	-0-	-5505	-0-	776	1	4246	3	25	4	908	9	825	920	0		113																																																																							
10	9548 X	6910	-0-	-2638	-0-	759	1	5164	3	61	4	926	9	842	802	0		153																																																																							
11	9240 X	7964	-0-	-1276	-0-	953	1	5916	3	22	4	1073	9	975	981	0		147																																																																							
MOBIL UNIT D															WELL #: 4H															RRCID -> 278587															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 12157															PERF.12577 - 17143														
06	930 X	290	-0-	-640	-0-	62	1	82	3	11	4	135	9	123	122	0		1																																																																							
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	824	1	4080	3	186	4	1145	9	1041	1036	0		6																																																																							
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-								Y	-0-	6	0		-0-																																																																							
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-								Y	-0-				-0-																																																																							
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-								Y	-0-				-0-																																																																							
11	6030 X	5920	-0-	-110	-0-	454	1	4702	3	34	4	730	9	664	658	0		6																																																																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MOBIL UNIT D		//CONT.// 86950 600 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:		6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134		
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	EOM BALANCE
06	3030 X	1713	-0-	-0-	-1317	-0-	271 1	693 3	49 4	700 9	Y	636	631 0			5
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	324 1	1926 3	73 4	801 9	Y	728	729 0			4
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	-0-	2709 3	828 9	705 1	1457 3	Y	753	753 0			4
09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	54 4	460 9	790 1	1669 3	Y	418	418 0			4
10	3131 X	3090	-0-	-0-	-41	-0-	790 1	1669 3	66 4	565 9	Y	514	513 0			5
*11	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	-0-	533 1	3801 3	41 4	1022 9	Y	929	925 0			9

MOBIL UNIT D				WELL #:		5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12563 - 17150		
06	9990 X	-0-	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-				-0-
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	-0-	719 1	7555 3	156 4	1096 9	Y	996	990 0			6
08	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	-0-	6760 3	848 9	1131 1	4481 3	Y	771	773 0			4
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	-0-	84 4	524 9	1129 1	6622 3	Y	476	476 0			4
10	9517 X	8624	-0-	-0-	-893	-0-	90 4	783 9	365 1	4780 3	Y	712	708 0			8
11	9210 X	5710	-0-	-0-	-3500	-0-	27 4	538 9				489	492 0			5

MOBIL UNIT B				WELL #:		3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12427 - 18263		
06	5010 X	3504	-0-	-0-	-1506	-0-	690 1	2286 3	124 4	404 9	Y	367	367 0			3
07	4092 X	-0-	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	3 0			-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
09	3990 X	1864	-0-	-0-	-2126	-0-	429 1	1174 3	32 4	229 9	Y	208	206 0			2
10	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	-0-	1843 1	3206 3	155 4	531 9	Y	483	480 0			5
*11	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-	761 1	2919 3	59 4	421 9	Y	383	384 0			4

MAY UNIT 1				WELL #:		12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12367 - 16411		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:		502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807		PERF.12986 - 15973		
06	1080 N	943	-0-	-0-	-137	-0-	421 1	115 3	275 4	132 9	Y	120	120 0			2
07	1209 N	40	-0-	-0-	-1169	-0-	4 1	21 3	2 4	13 9	Y	12	14 0			-0-
08	1271 X	998	-0-	-0-	-273	-0-	188 1	588 3	66 4	156 9	Y	142	140 0			2
09	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	296 1	916 3	77 4	130 9	Y	118	118 0			2
10	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	386 1	943 3	29 4	149 9	Y	135	135 0			2
*11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	594 1	296 3	70 4	154 9	Y	140	139 0			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC																						
HOLLMAN UNIT																						
WELL #: 6H RRCID -> 278844																						
COMPL. DATE 11/19/2015																						
TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348																						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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						
06	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	898 1	1750 3	42 4	326 9	Y	296	297 0				2						
07	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	940 1	1621 3	32 4	310 9	Y	282	282 0				2						
08	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	2543 3	312 9	1429 1	2174 3	Y	284	284 0				2						
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	27 4	270 9	1512 1	1675 3	Y	245	245 0				2						
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	30 4	315 9	724 1	1411 3	Y	286	285 0				3						
11	3030 X	2480	-0-	-550	-0-	29 4	316 9				287	287 0				3						
HOLLMAN UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 278985			COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669		
06	6570 X	6275	-0-	-295	-0-	867 1	3777 3	41 4	1590 9	Y	1445	1450 0				8						
07	7130 X	6009	-0-	-1121	-0-	900 1	3590 3	31 4	1488 9	Y	1353	1353 0				8						
08	6789 X	5602	-0-	-1187	-0-	4185 3	1417 9	1349 1	4243 3	Y	1288	1287 0				9						
09	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	25 4	1266 9	1403 1	3352 3	Y	1151	1152 0				8						
10	6727 X	5266	-0-	-1461	-0-	27 4	484 9				440	443 0				5						
11	6270 X	4424	-0-	-1846	-0-	698 1	3349 3	28 4	349 9	Y	317	318 0				4						
DIRECT ASSETS UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 278992			COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600		
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	462 1	1928 3	225 4	721 9	Y	655	650 0				12						
07	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	772 1	1399 3	426 4	506 9	Y	460	462 0				10						
08	3348 X	2845	-0-	-503	-0-	2562 3	283 9	1027 1	1496 3	Y	257	261 0				6						
09	3330 X	3025	-0-	-305	-0-	105 4	397 9	1006 1	204 3	Y	361	359 0				8						
10	3441 X	1469	-0-	-1972	-0-	154 4	105 9				95	100 0				3						
11	3330 X	412	-0-	-2918	-0-	279 1	116 4	17 9		Y	15	18 0				-0-						
MAY B UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 279559			COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379		
06	3330 X	533	-0-	-2797	-0-	238 1	11 4	284 9		Y	258	261 0				2						
07	2046 X	1385	-0-	-661	-0-	602 1	21 4	762 9		Y	693	691 0				4						
08	1364 X	1310	-0-	-54	-0-	565 3	745 9	1095 1	21 4	Y	677	676 0				5						
09	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	629 9					572	573 0				4						
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	943 1	18 4	913 9		Y	830	825 0				9						
11	1260 N	979	-0-	-281	-0-	385 1	8 3	16 4	570 9	Y	518	521 0				6						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC																													
MAY B UNIT																													
WELL #: 8H																													
RRCID -> 279630																													
COMPL. DATE 11/24/2015																													
TOTAL DEPTH 12319													PERF.12752 - 17271																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-) CUMU STATUS	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE												
0																													
06	2640 X	1593	-0-	-0-	-1047	-0-	-0-	552	1	738	3	N	252	256	0		1												
								26	4	277	9																		
07	2728 X	1086	-0-	-0-	-1642	-0-	-0-	733	1	25	4	N	298	297	0		2												
								328	9																				
08	3131 X	2412	-0-	-0-	-719	-0-	-0-	2018	3	394	9	N	358	358	0		2												
09	3030 X	2566	-0-	-0-	-464	-0-	-0-	1756	1	550	3	N	206	207	0		1												
								33	4	227	9																		
10	3131 X	2746	-0-	-0-	-385	-0-	-0-	1590	1	787	3	N	307	305	0		3												
								31	4	338	9																		
11	2340 X	2108	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	655	1	976	3	N	410	408	0		5												
								26	4	451	9																		
KENNEDY													WELL #: 9H			RRCID -> 279729			COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12212			PERF.13424 - 19407				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
KENNEDY													WELL #: 320H			RRCID -> 279836			COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114			PERF.12871 - 20327				
06	3270 X	1016	-0-	-0-	-2254	-0-	-0-	116	1	633	3	Y	224	222	0		2												
								21	4	246	9																		
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	3	Y	918	915	0		5												
								104	4	1010	9																		
08	T. A.	5624	-0-	-0-	5624	5624	5624	4307	3	1317	9	Y	1197	1195	0		7												
09	T. A.	4857	-0-	-0-	4857	10481	10481	1256	1	2504	3	Y	910	909	0		8												
								96	4	1001	9																		
10	T. A.	4870	-0-	-0-	4870	15351	15351	1037	1	2789	3	Y	871	870	0		9												
								86	4	958	9																		
11	T. A.	4437	-0-	-0-	4437	19788	19788	497	1	2943	3	Y	872	873	0		8												
								38	4	959	9																		
KENNEDY													WELL #: 519H			RRCID -> 279837			COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094			PERF.12707 - 19918				
06	4530 X	4324	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	776	1	2705	3	Y	640	640	0		5												
								139	4	704	9																		
07	4681 X	3339	-0-	-0-	-1342	-0-	-0-	630	1	2119	3	Y	406	409	0		2												
								143	4	447	9																		
08	4681 X	2937	-0-	-0-	-1744	-0-	-0-	2638	3	299	9	Y	272	272	0		2												
09	4500 X	3119	-0-	-0-	-1381	-0-	-0-	1151	1	1571	3	Y	281	280	0		3												
								88	4	309	9																		
10	4650 X	3372	-0-	-0-	-1278	-0-	-0-	947	1	1948	3	Y	362	361	0		4												
								79	4	398	9																		
11	4320 X	2764	-0-	-0-	-1556	-0-	-0-	444	1	1862	3	Y	385	385	0		4												
								34	4	424	9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604														
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
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	601 1	3341 3	Y	682	681	0			12
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	290 4	750 9	Y	575	575	0			12
08	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	630 1	3280 3	Y	484	485	0			11
09	4980 X	4770	-0-	-210	-0-	340 4	633 9	Y	410	412	0			9
10	5146 X	4661	-0-	-485	-0-	4293 3	532 9	Y	429	425	0			13
11	4980 X	4325	-0-	-655	-0-	1448 1	2724 3	Y	436	437	0			12
						147 4	451 9							
						1384 1	2598 3	Y						
						207 4	472 9							
						616 1	2981 3	Y						
						248 4	480 9							
FOSTER UNIT														
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809														
06	7020 X	6475	-0-	-545	-0-	484 1	5390 3	Y	541	540	0			12
07	7347 X	6532	-0-	-815	-0-	6 4	595 9	Y	526	529	0			9
08	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	513 1	5433 3	Y	687	681	0			15
09	7110 X	6839	-0-	-271	-0-	7 4	579 9	Y	882	875	0			22
10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	8537 3	756 9	Y	1072	1063	0			31
11	7200 X	6505	-0-	-695	-0-	1044 1	4816 3	Y	1050	1048	0			33
						9 4	970 9							
						1096 1	5607 3	Y						
						6 4	1179 9							
						451 1	4891 3	Y						
						8 4	1155 9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
06	8670 X	7480	-0-	-1190	-0-	1049 1	6205 3	Y	160	162	0			1
07	8959 X	7278	-0-	-1681	-0-	50 4	176 9	Y	345	344	0			2
08	8959 X	4980	-0-	-3979	-0-	1111 1	5748 3	Y	60	62	0			-0-
09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	39 4	380 9	Y	7	7	0			-0-
10	7719 X	7237	-0-	-482	-0-	4914 3	66 9	Y	214	212	0			2
11	7470 X	7277	-0-	-193	-0-	1683 1	7884 3	Y	647	642	0			7
						32 4	8 9							
						1436 1	5538 3	Y						
						28 4	235 9							
						733 1	5802 3	Y						
						30 4	712 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
06	3060 X	614	-0-	-2446	-0-	366 1	13 3	Y	198	200	0			1
07	3162 X	1212	-0-	-1950	-0-	17 4	218 9	Y	426	424	0			3
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	637 1	84 3	Y	444	444	0			3
09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	22 4	469 9	Y	436	436	0			3
10	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	799 3	488 9	Y	458	456	0			5
*11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1319 1	22 3	Y	493	492	0			6
						25 4	480 9							
						1351 1	21 3	Y						
						26 4	504 9							
						653 1	76 3	Y						
						26 4	542 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
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
06	11520 X	7877	-0-	-3643	-0-	880 1	6351 3	42 4	604 9	Y	549	552 0		3
07	10509 X	8091	-0-	-2418	-0-	930 1	6535 3	32 4	594 9	Y	540	540 0		3
08	9455 X	7196	-0-	-2259	-0-	6675 3	521 9	1487 1	9746 3	Y	474	474 0		3
09	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	28 4	556 9	1396 1	7575 3	Y	505	504 0		4
10	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	27 4	523 9	704 1	8620 3	Y	475	474 0		5
*11	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	29 4	551 9				501	500 0		6
FOSTER UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252														
06	8010 X	7627	-0-	-383	-0-	653 1	6356 3	7 4	611 9	Y	555	554 0		13
07	8246 X	7796	-0-	-450	-0-	697 1	6527 3	9 4	563 9	Y	512	516 0		9
08	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10364 3	550 9	1400 1	5605 3	Y	500	498 0		11
09	7980 X	7546	-0-	-434	-0-	11 4	530 9	1423 1	6255 3	Y	482	481 0		12
10	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	7 4	579 9	645 1	6797 3	Y	526	523 0		15
11	8430 X	7928	-0-	-502	-0-	12 4	474 9				431	432 0		14
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597														
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	405 1	2812 3	19 4	685 9	Y	623	619 0		4
07	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	809 1	3527 3	28 4	686 9	Y	624	624 0		4
08	T. A.	5241	-0-	5241	5241	4589 3	652 9	1341 1	4486 3	Y	593	593 0		4
09	T. A.	6449	-0-	6449	11690	25 4	597 9	1378 1	2554 3	Y	543	543 0		4
10	T. A.	4566	-0-	4566	16256	27 4	607 9	727 1	2316 3	Y	552	550 0		6
11	T. A.	3628	-0-	3628	19884	29 4	556 9				505	505 0		6
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185														
06	6690 X	4986	-0-	-1704	-0-	634 1	3928 3	7 4	417 9	Y	379	379 0		9
07	6913 X	5317	-0-	-1596	-0-	683 1	4188 3	9 4	437 9	Y	397	399 0		7
08	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	6795 3	470 9	1293 1	3074 3	Y	427	425 0		9
09	6090 X	4831	-0-	-1259	-0-	10 4	454 9	1109 1	1861 3	Y	413	412 0		10
10	6293 X	3377	-0-	-2916	-0-	5 4	402 9	513 1	1712 3	Y	365	365 0		10
11	5670 X	2633	-0-	-3037	-0-	9 4	399 9				363	362 0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 525398																																																											
FRANKE UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 280325															COMPL. DATE 04/02/2016															TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170														
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																																																					
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-			609	1	1857	3	Y	86		87	0				2																																																					
									7	4	95	9																																																														
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-			648	1	1801	3	Y	8		10	0				-0-																																																					
									8	4	9	9																																																														
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-			3203	3	90	9	Y	82		80	0				2																																																					
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-			1211	1	1394	3	Y	305		299	0				8																																																					
									9	4	336	9																																																														
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-			1182	1	1976	3	Y	286		286	0				8																																																					
									5	4	315	9																																																														
*11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-			613	1	2661	3	Y	350		347	0				11																																																					
									10	4	385	9																																																														
FRANKE UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 280326															COMPL. DATE 04/02/2016															TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																																					
10	T. A.		245	-0-	245	245			239	1	5	3	Y	-0-							-0-																																																					
									1	4																																																																
11	T. A.		453	-0-	453	698			438	1	8	3	Y	-0-							-0-																																																					
									7	4																																																																
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 11H															RRCID -> 280327															COMPL. DATE 10/08/2015															TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739														
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-			806	1	1565	3	Y	428		429	0				3																																																					
									38	4	471	9																																																														
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-			839	1	1548	3	Y	401		402	0				2																																																					
									29	4	441	9																																																														
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-			2094	3	413	9	Y	375		374	0				3																																																					
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-			1083	1	1676	3	Y	287		288	0				2																																																					
									20	4	316	9																																																														
10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-			1083	1	1201	3	Y	290		289	0				3																																																					
									21	4	319	9																																																														
11	2880	X	2112	-0-	-768	-0-			563	1	1165	3	Y	328		327	0				4																																																					
									23	4	361	9																																																														
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 12H															RRCID -> 280328															COMPL. DATE 10/19/2015															TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809														
06	1590	X	255	-0-	-1335	-0-			130	1	6	4	Y	108		115	0				1																																																					
									119	9																																																																
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-			395	1	9	3	Y	548		546	0				3																																																					
									14	4	603	9																																																														
08	10075	X	1952	-0-	-8123	-0-			1068	3	884	9	Y	804		802	0				5																																																					
09	9750	X	3012	-0-	-6738	-0-			1393	1	789	3	Y	731		731	0				5																																																					
									26	4	804	9																																																														
10	10075	X	687	-0-	-9388	-0-			474	1	9	4	Y	185		188	0				2																																																					
									204	9																																																																
11	1890	X	661	-0-	-1229	-0-			249	1	6	3	Y	360		358	0				4																																																					
									10	4	396	9																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430														
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
06	3810 X	2069	-0-	-1741	-0-	364 1	1446 3	255 9	Y	232	232 0			5
07	3937 X	688	-0-	-3249	-0-	398 1	178 3	107 9	Y	97	100 0			2
08	3937 X	2746	-0-	-1191	-0-	2198 3	548 9		Y	498	489 0			11
09	3270 X	2174	-0-	-1096	-0-	942 1	882 3	343 9	Y	312	315 0			8
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1006 1	1510 3	473 9	Y	430	426 0			12
11	2280 X	1694	-0-	-586	-0-	418 1	939 3	330 9	Y	300	303 0			9
URRUTIA UNIT														
WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299														
06	3030 X	2832	-0-	-198	-0-	896 1	1198 3	723 9	Y	657	656 0			15
07	4030 X	3197	-0-	-833	-0-	876 1	1619 3	690 9	Y	627	628 0			14
08	4030 X	3147	-0-	-883	-0-	2508 3	639 9		Y	581	582 0			13
09	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	1593 1	1395 3	701 9	Y	637	634 0			16
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	1614 1	1976 3	855 9	Y	777	771 0			22
*11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	719 1	1584 3	902 9	Y	820	816 0			26
URRUTIA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282														
06	1020 N	528	-0-	-492	-0-	342 1	5 3	177 9	Y	161	166 0			4
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	517 1	653 3	232 9	Y	211	211 0			4
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1130 3	257 9		Y	234	233 0			5
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1027 1	17 3	184 9	Y	167	168 0			4
10	1395 X	1362	-0-	-33	-0-	1049 1	14 3	295 9	Y	268	264 0			8
11	1350 X	717	-0-	-633	-0-	462 1	19 3	229 9	Y	208	209 0			7
URRUTIA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326														
06	3600 X	3181	-0-	-419	-0-	689 1	1315 3	1165 9	Y	1059	1051 0			24
07	3720 X	3170	-0-	-550	-0-	671 1	1426 3	1064 9	Y	967	970 0			21
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2266 3	919 9		Y	835	838 0			18
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1395 1	530 3	895 9	Y	814	812 0			20
10	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1399 1	579 3	919 9	Y	835	831 0			24
*11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	585 1	796 3	1263 9	Y	1148	1136 0			36

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	508 6 4	2022 3 428 9	Y	389	388 0				9
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	643 8 4	2045 3 435 9	Y	395	397 0				7
08	2914 X	2193	-0-	-721	-0-	1822 3	371 9	Y	337	337 0				7
09	2970 X	1884	-0-	-1086	-0-	1208 1	371 3	Y	269	269 0				7
10	3131 X	1508	-0-	-1623	-0-	1180 9 4	296 9	Y	157	159 0				5
11	3030 X	1132	-0-	-1898	-0-	524 5 4	173 9	Y	350	344 0				11
						8 4	385 9							
KENNEDY														
WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665														
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	725 132 4	793 3 260 9	Y	236	235 0				2
07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	680 157 4	972 3 444 9	Y	404	404 0				2
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2196 3	334 9	Y	304	304 0				2
09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1401 1	799 3	Y	145	146 0				1
10	2294 X	2291	-0-	-3	-0-	108 4	160 9	Y	169	168 0				2
11	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	973 82 4	1050 3 186 9	Y	129	130 0				1
						452 35 4	1430 9 142 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437														
06	4800 X	4582	-0-	-218	-0-	693 451 4	2987 3 451 9	Y	410	410 0				6
07	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	896 1	4562 3	Y	538	536 0				8
08	6138 X	5670	-0-	-468	-0-	386 4	592 9	Y	518	519 0				7
09	5940 X	4985	-0-	-955	-0-	826 1	3986 3	Y	386	386 0				7
10	6448 X	5627	-0-	-821	-0-	288 4	570 9	Y	504	502 0				9
11	6240 X	5558	-0-	-682	-0-	623 1	3774 3	Y	464	464 0				9
						163 4	425 9							
						696 1	4324 3							
						53 4	554 9							
						656 1	4314 3							
						78 4	510 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488														
06	9210 X	7570	-0-	-1640	-0-	829 39 4	6106 3 596 9	Y	542	544 0				3
07	8990 X	7549	-0-	-1441	-0-	875 1	6032 3	Y	555	555 0				3
08	9021 X	7155	-0-	-1866	-0-	31 4	611 9	Y	511	511 0				3
09	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	6593 3	562 9	Y	430	430 0				3
10	7905 X	7092	-0-	-813	-0-	1243 1	7275 3	Y	449	447 0				5
11	7560 X	6876	-0-	-684	-0-	23 4	473 9	Y	438	438 0				5
						1276 1	5297 3							
						25 4	494 9							
						648 1	5720 3							
						26 4	482 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2100 X	1586	-0-	-514	-0-	603 1	153 3	528 9	528 9	Y	480	481 0		9
07	1984 X	1721	-0-	-263	-0-	302 4	605 1	303 3	476 9	Y	433	433 0		9
08	1984 X	1578	-0-	-406	-0-	337 4	1129 3	449 9	408 0	Y	408	408 0		9
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1265 1	1265 1	399 3	373 0	Y	373	373 0		9
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	130 4	1357 1	226 3	345 0	Y	347	345 0		11
11	1680 X	1587	-0-	-93	-0-	208 4	573 1	301 3	432 0	Y	432	431 0		12
						238 4	475 9							
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	565 1	1404 3	634 9	576 0	Y	576	576 0		13
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	10 4	558 1	1841 3	625 0	Y	625	624 0		14
08	3007 X	2597	-0-	-410	-0-	8 4	1962 3	635 9	577 0	Y	577	578 0		13
09	2910 X	2769	-0-	-141	-0-	9 4	1153 1	982 3	568 0	Y	568	567 0		14
10	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	9 4	1159 1	930 3	633 0	Y	637	633 0		18
11	3000 X	2267	-0-	-733	-0-	5 4	507 1	715 3	943 0	Y	943	931 0		30
						8 4	1037 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
06	5640 X	3060	-0-	-2580	-0-	711 1	1807 3	539 9	490 0	Y	490	489 0		10
07	5115 X	3104	-0-	-2011	-0-	3 4	637 1	1885 3	524 0	Y	524	519 0		15
08	4030 X	2374	-0-	-1656	-0-	6 4	608 1	1344 3	380 0	Y	380	386 0		9
09	3300 X	2787	-0-	-513	-0-	4 4	589 1	1579 3	560 0	Y	560	553 0		16
10	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	3 4	683 1	1597 3	642 0	Y	642	637 0		21
11	3060 X	2646	-0-	-414	-0-	20 4	537 1	1465 3	575 0	Y	575	582 0		14
						11 4	633 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
06	3390 X	2633	-0-	-757	-0-	770 1	1182 3	678 9	616 0	Y	616	616 0		12
07	3503 X	2439	-0-	-1064	-0-	3 4	681 1	1141 3	555 0	Y	555	551 0		16
08	3162 X	2024	-0-	-1138	-0-	6 4	668 1	794 3	507 0	Y	507	511 0		12
09	2820 X	1978	-0-	-842	-0-	4 4	501 1	840 3	577 0	Y	577	573 0		16
10	2852 X	2461	-0-	-391	-0-	2 4	543 1	873 3	935 0	Y	935	921 0		30
11	2640 X	2584	-0-	-56	-0-	16 4	580 1	1263 3	664 0	Y	664	678 0		16
						11 4	730 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	508H	RRCID ->	280943	COMPL.	DATE	01/13/2017	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.12368	- 18573			
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
06	5760 X	4925	-0-		-835		-0-	669	1 3645	3	579	9	526	527	0			3
07	5952 X	4799	-0-		-1153		-0-	752	1 3578	3	443	9	403	404	0			2
08	5239 X	4449	-0-		-790		-0-	4052	3 397	9	393	9	361	361	0			2
09	5218 X	5218	-0-		-0-		-0-	1082	1 3723	3	20	4	357	356	0			3
10	5084 X	4294	-0-		-790		-0-	1127	1 2757	3	22	4	353	352	0			4
11	4920 X	3877	-0-		-1043		-0-	722	1 2757	3	29	4	335	335	0			4
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #:	503H	RRCID ->	281078	COMPL.	DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	12323	PERF.12781	- 18988			
06	15310 X	3718	-0-		-11592		-0-	893	1 2499	3	42	4	258	260	0			2
07	3644 X	3644	-0-		-0-		-0-	800	1 2533	3	28	4	257	257	0			2
08	9672 X	5774	-0-		-3898		-0-	5418	3 356	9	17	4	324	324	0			2
09	9360 X	1704	-0-		-7656		-0-	917	1 684	3	17	4	78	79	0			1
10	6417 X	1468	-0-		-4949		-0-	1283	1 42	3	25	4	107	107	0			1
11	5580 X	1139	-0-		-4441		-0-	614	1 226	3	25	4	249	247	0			3
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	281178	COMPL.	DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12395	PERF.12374	- 18511			
06	9450 X	9379	-0-		-71		-0-	968	1 7661	3	46	4	640	646	0			4
07	11067 X	9437	-0-		-1630		-0-	1044	1 7609	3	36	4	680	680	0			4
08	11408 X	9140	-0-		-2268		-0-	8428	3 712	9	35	4	647	647	0			4
09	12651 X	12651	-0-		-0-		-0-	1864	1 10064	3	35	4	625	625	0			4
10	10168 X	8929	-0-		-1239		-0-	1625	1 6657	3	32	4	559	557	0			6
11	9390 X	8589	-0-		-801		-0-	835	1 7127	3	34	4	539	539	0			6
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	281179	COMPL.	DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12394	PERF.12310	- 18677			
06	7261 X	7261	-0-		-0-		-0-	1037	1 5626	3	49	4	499	499	0			3
07	7471 X	7057	-0-		-414		-0-	1088	1 5634	3	38	4	270	271	0			2
08	7471 X	6620	-0-		-851		-0-	6401	3 219	9	32	4	199	200	0			1
09	8136 X	8136	-0-		-0-		-0-	1692	1 6373	3	32	4	35	36	0			-0-
10	7502 X	7107	-0-		-395		-0-	1669	1 5016	3	33	4	354	350	0			4
11	7260 X	7008	-0-		-252		-0-	766	1 4987	3	31	4	1113	1104	0			13

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971														
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
06	12600 X	8832	-0-	-3768	-0-	1050 1	6690 3	Y		824	823 0			7
07	12462 X	8701	-0-	-3761	-0-	186 4	906 9							
08	11966 X	9200	-0-	-2766	-0-	1048 1	6557 3	Y		784	786 0			5
09	10020 X	8652	-0-	-1368	-0-	234 4	862 9							
10	9300 X	8695	-0-	-605	-0-	8132 3	1068 9	Y		971	970 0			6
*11	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	1696 1	5820 3	Y		917	915 0			8
						127 4	1009 9							
						1314 1	6389 3	Y		805	804 0			9
						106 4	886 9							
						715 1	8038 3	Y		755	757 0			7
						54 4	831 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248														
06	6630 X	1362	-0-	-5268	-0-	160 1	1079 3	Y		16	17 0			-0-
07	6851 X	2671	-0-	-4180	-0-	105 4	18 9							
08	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955	404 1	1831 3	Y		238	235 0			3
09	DLQ G-10	6864	-0-	6864	8819	174 4	262 9							
10	DLQ G-10	6503	-0-	6503	15322	529 1	844 3	Y		362	360 0			5
11	DLQ G-10	6087	-0-	6087	21409	184 4	398 9							
						940 1	4827 3	Y		774	764 0			15
						246 4	851 9							
						911 1	4694 3	Y		754	755 0			14
						69 4	829 9							
						833 1	4503 3	Y		593	595 0			12
						99 4	652 9							
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
06	7770 X	6638	-0-	-1132	-0-	765 1	4870 3	Y		788	786 0			7
07	8029 X	7255	-0-	-774	-0-	136 4	867 9							
08	7595 X	7308	-0-	-287	-0-	785 1	5438 3	Y		779	781 0			5
09	7350 X	6362	-0-	-988	-0-	175 4	857 9							
10	7254 X	5775	-0-	-1479	-0-	6451 3	857 9	Y		779	779 0			5
11	7080 X	5112	-0-	-1968	-0-	1381 1	4005 3	Y		793	791 0			7
						104 4	872 9							
						1100 1	3888 3	Y		634	634 0			7
						90 4	697 9							
						538 1	3763 3	Y		700	700 0			7
						41 4	770 9							
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
06	9630 X	7641	-0-	-1989	-0-	849 1	6318 3	Y		295	300 0			2
07	9951 X	7383	-0-	-2568	-0-	149 4	325 9							
08	9021 X	7447	-0-	-1574	-0-	771 1	6170 3	Y		247	248 0			1
09	8730 X	1195	-0-	-7535	-0-	170 4	272 9							
10	8525 X	7637	-0-	-888	-0-	6957 3	490 9	Y		445	443 0			3
*11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	800 1	312 3	Y		19	22 0			-0-
						62 4	21 9							
						1510 1	5357 3	Y		587	581 0			6
						124 4	646 9							
						758 1	6768 3	Y		617	617 0			6
						57 4	679 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
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
06	4890 X	4237	-0-	-653	-0-	549 1	2522 3	9 4	1157 9	Y	1052	1040 0		24
07	5053 X	4590	-0-	-463	-0-	584 1	3380 3	9 4	617 9	Y	561	573 0		12
08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4010 3	598 9			Y	544	543 0		13
09	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1386 1	3171 3			Y	647	641 0		19
10	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	1123 1	3023 3			Y	449	456 0		12
11	4470 X	3919	-0-	-551	-0-	555 1	2884 3			Y	428	428 0		12
						9 4	471 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
06	5670 X	4382	-0-	-1288	-0-	517 1	2963 3			Y	812	809 0		19
07	5859 X	4942	-0-	-917	-0-	532 1	3537 3			Y	786	788 0		17
08	5673 X	4894	-0-	-779	-0-	3979 3	915 9			Y	832	830 0		19
09	5490 X	5335	-0-	-155	-0-	1217 1	2955 3			Y	1045	1034 0		30
10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	1037 1	3328 3			Y	1056	1057 0		29
*11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	566 1	3594 3			Y	1047	1047 0		29
						10 4	1152 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
06	5010 X	3279	-0-	-1731	-0-	538 1	2361 3			Y	337	335 0		8
07	5177 X	4124	-0-	-1053	-0-	569 1	3059 3			Y	444	442 0		10
08	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	3369 3	374 9			Y	340	342 0		8
09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	1294 1	2434 3			Y	383	380 0		11
10	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	1077 1	2574 3			Y	793	782 0		22
*11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	555 1	2874 3			Y	771	771 0		22
						9 4	848 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938														
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	678 1	4412 3			Y	1027	1023 0		24
07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	738 1	5899 3			Y	991	993 0		22
08	6355 X	6072	-0-	-283	-0-	5078 3	994 9			Y	904	905 0		21
09	6240 X	5651	-0-	-589	-0-	1419 1	3315 3			Y	820	817 0		24
10	7750 X	5595	-0-	-2155	-0-	1187 1	3551 3			Y	767	770 0		21
11	7500 X	5070	-0-	-2430	-0-	565 1	3696 3			Y	726	727 0		20
						10 4	799 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
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
06	3420 X	1476	-0-	-1944	-0-	327 1	36 3	Y	998	1002	0			6
07	1488 X	1451	-0-	-37	-0-	15 4	1098 9	Y	869	870	0			5
08	1550 X	1203	-0-	-347	-0-	442 1	38 3	Y	605	606	0			4
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	15 4	956 9	Y	940	937	0			7
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	537 3	666 9	Y	836	834	0			9
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1374 1	53 3	Y	1070	1067	0			12
						26 4	1034 9							
						1105 1	22 4	Y						
						920 9								
						715 1	49 3	Y						
						29 4	1177 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179														
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	431 1	5166 3	Y	463	463	0			3
07	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	21 4	509 9	Y	392	393	0			2
08	5394 X	2385	-0-	-3009	-0-	658 1	4631 3	Y	164	165	0			1
09	6120 X	4432	-0-	-1688	-0-	23 4	431 9	Y	291	290	0			2
10	6324 X	2408	-0-	-3916	-0-	2205 3	180 9	Y	272	271	0			3
11	6120 X	5623	-0-	-497	-0-	657 1	3443 3	Y	467	465	0			5
						12 4	320 9							
						779 1	1315 3	Y						
						15 4	299 9							
						620 1	4464 3	Y						
						25 4	514 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726														
06	11340 X	7706	-0-	-3634	-0-	1101 1	6253 3	Y	273	275	0			2
07	11718 X	7035	-0-	-4683	-0-	52 4	300 9	Y	289	289	0			2
08	9331 X	7469	-0-	-1862	-0-	1097 1	5582 3	Y	219	220	0			1
09	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	38 4	318 9	Y	295	294	0			2
10	8711 X	6536	-0-	-2175	-0-	7228 3	241 9	Y	535	531	0			6
11	7710 X	5887	-0-	-1823	-0-	2113 1	7129 3	Y	299	302	0			3
						40 4	325 9							
						1968 1	3941 3	Y						
						38 4	589 9							
						984 1	4534 3	Y						
						40 4	329 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
06	5100 X	1352	-0-	-3748	-0-	677 1	60 3	Y	530	534	0			3
07	1364 X	1047	-0-	-317	-0-	32 4	583 9	Y	363	364	0			2
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	589 1	39 3	Y	566	564	0			4
09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	20 4	399 9	Y	644	643	0			5
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	745 3	623 9	Y	1117	1110	0			12
*11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1534 1	148 3	Y	1064	1064	0			12
						29 4	708 9							
						1426 1	48 3	Y						
						28 4	1229 9							
						710 1	82 3	Y						
						29 4	1170 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
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
06	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	881 1	4520 3	Y	1887	1891	0			11
07	6851 X	4555	-0-	-2296	-0-	42 4	2076 9	Y	1399	1401	0			9
08	6851 X	5921	-0-	-930	-0-	569 1	2427 3	Y	1646	1644	0			11
09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	20 4	1539 9	Y	1655	1654	0			12
10	7781 X	6505	-0-	-1276	-0-	4110 3	1811 9	Y	1206	1205	0			13
11	7530 X	3615	-0-	-3915	-0-	1723 1	5589 3	Y	1014	1015	0			12
						33 4	1821 9							
						1479 1	3670 3	Y						
						29 4	1327 9							
						670 1	1803 3	Y						
						27 4	1115 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
06	5550 X	4664	-0-	-886	-0-	512 1	3544 3	Y	531	534	0			3
07	5735 X	5177	-0-	-558	-0-	24 4	584 9	Y	506	506	0			3
08	5642 X	3653	-0-	-1989	-0-	751 1	3843 3	Y	437	437	0			3
09	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	26 4	557 9	Y	696	694	0			5
10	5549 X	5084	-0-	-465	-0-	3172 3	481 9	Y	599	598	0			6
11	5010 X	4763	-0-	-247	-0-	1137 1	4787 3	Y	608	607	0			7
						21 4	766 9							
						790 1	3620 3	Y						
						15 4	659 9							
						735 1	3329 3	Y						
						30 4	669 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
06	5670 X	3708	-0-	-1962	-0-	924 1	2347 3	Y	358	358	0			2
07	4929 X	3644	-0-	-1285	-0-	43 4	394 9	Y	323	323	0			2
08	4278 X	3110	-0-	-1168	-0-	580 1	2689 3	Y	248	248	0			2
09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	20 4	355 9	Y	320	320	0			2
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	2837 3	273 9	Y	298	297	0			3
11	3720 X	3697	-0-	-23	-0-	780 1	4521 3	Y	271	271	0			3
						15 4	352 9							
						817 1	3258 3	Y						
						16 4	328 9							
						428 1	2954 3	Y						
						17 4	298 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
06	6840 X	3948	-0-	-2892	-0-	544 1	2866 3	Y	465	467	0			3
07	6386 X	5100	-0-	-1286	-0-	26 4	512 9	Y	601	600	0			4
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	689 1	3726 3	Y	741	740	0			5
09	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	24 4	661 9	Y	675	675	0			5
10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6059 3	815 9	Y	598	597	0			6
*11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	1360 1	7620 3	Y	635	634	0			7
						26 4	743 9							
						1240 1	4814 3	Y						
						24 4	658 9							
						644 1	5530 3	Y						
						26 4	699 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
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
06	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	986 1	9269 3	Y	568	567 0				5
07	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	172 4	625 9	Y	495	497 0				3
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	1007 1	9712 3	Y	455	455 0				3
09	11040 X	7901	-0-	-3139	-0-	220 4	545 9	Y	437	436 0				4
10	11470 X	7545	-0-	-3925	-0-	10932 3	501 9	Y	524	522 0				6
11	11100 X	8204	-0-	-2896	-0-	1425 1	5889 3	Y	508	509 0				5
						106 4	481 9							
						1228 1	5641 3	Y						
						100 4	576 9							
						664 1	6931 3	Y						
						50 4	559 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
06	6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	859 1	3999 3	Y	302	301 0				7
07	6634 X	5030	-0-	-1604	-0-	10 4	332 9	Y	301	303 0				5
08	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	857 1	3831 3	Y	285	284 0				6
09	5190 X	4752	-0-	-438	-0-	11 4	331 9	Y	219	220 0				5
10	5363 X	5292	-0-	-71	-0-	6369 3	314 9	Y	229	227 0				7
11	5280 X	5002	-0-	-278	-0-	1740 1	2757 3	Y	189	190 0				6
						14 4	241 9							
						1700 1	3332 3	Y						
						8 4	252 9							
						811 1	3969 3	Y						
						14 4	208 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
06	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1091 1	9140 3	Y	1034	1027 0				24
07	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	12 4	1137 9	Y	951	959 0				16
08	23095 X	11761	-0-	-11334	-0-	1121 1	8559 3	Y	735	735 0				16
09	22350 X	8277	-0-	-14073	-0-	15 4	1046 9	Y	666	665 0				17
10	11749 X	5262	-0-	-6487	-0-	10952 3	809 9	Y	356	363 0				10
11	11370 X	4490	-0-	-6880	-0-	2041 1	5487 3	Y	873	856 0				27
						16 4	733 9							
						1750 1	3112 3	Y						
						8 4	392 9							
						756 1	2761 3	Y						
						13 4	960 9							
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	810 1	4187 3	Y	608	606 0				14
07	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	9 4	669 9	Y	619	622 0				11
08	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	986 1	4988 3	Y	584	582 0				13
09	5670 X	5420	-0-	-250	-0-	13 4	681 9	Y	469	470 0				12
10	6665 X	5344	-0-	-1321	-0-	8866 3	642 9	Y	445	444 0				13
11	6960 X	5212	-0-	-1748	-0-	743 1	4155 3	Y	414	414 0				13
						6 4	516 9							
						719 1	4131 3	Y						
						4 4	490 9							
						343 1	4408 3	Y						
						6 4	455 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
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
06	9540 X	1104	-0-	-8436	-0-	435 1	620 3	5 4	Y	40	44 0			1
07	9858 X	1140	-0-	-8718	-0-	457 1	651 3	6 4	Y	24	25 0			-0-
08	7037 X	4400	-0-	-2637	-0-	3948 3	452 9	1167 1	Y	411	402 0			9
09	5550 X	3843	-0-	-1707	-0-	1167 1	2231 3	9 4	Y	396	395 0			10
10	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	2383 1	8068 3	11 4	Y	1048	1028 0			30
*11	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	1077 1	8681 3	19 4	Y	825	829 0			26
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	839 1	8828 3	10 4	Y	1672	1650 0			38
07	11780 X	10977	-0-	-803	-0-	895 1	9117 3	12 4	Y	866	889 0			15
08	15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	14268 3	986 9	1786 1	Y	896	891 0			20
09	10950 X	10408	-0-	-542	-0-	1786 1	7698 3	15 4	Y	826	825 0			21
10	11315 X	11233	-0-	-82	-0-	1786 1	8529 3	9 4	Y	826	823 0			24
11	10950 X	10274	-0-	-676	-0-	801 1	8677 3	15 4	Y	710	712 0			22
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
06	16740 X	13753	-0-	-2987	-0-	1338 1	10558 3	219 4	Y	1489	1490 0			10
07	17298 X	14279	-0-	-3019	-0-	1360 1	11270 3	142 4	Y	1370	1367 0			13
08	15965 X	13986	-0-	-1979	-0-	12286 3	1700 9	2508 1	Y	1545	1543 0			15
09	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	2508 1	15289 3	259 4	Y	1702	1701 0			16
10	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	2305 1	11514 3	192 4	Y	1622	1620 0			18
*11	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	1062 1	11082 3	222 4	Y	1451	1449 0			20
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
06	9480 X	7720	-0-	-1760	-0-	902 1	5532 3	149 4	Y	1034	1035 0			7
07	8990 X	5768	-0-	-3222	-0-	820 1	3837 3	87 4	Y	931	929 0			9
08	8990 X	5628	-0-	-3362	-0-	4662 3	966 9	1827 1	Y	878	878 0			9
09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	1827 1	7166 3	194 4	Y	1023	1022 0			10
10	7967 X	7876	-0-	-91	-0-	1618 1	5043 3	138 4	Y	979	978 0			11
*11	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	842 1	6758 3	178 4	Y	1265	1258 0			18

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
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
06	12540 X	9211	-0-	-3329	-0-	907 1	6817 3	Y	1216	1218	0			8
07	12958 X	9969	-0-	-2989	-0-	149 4	1338 9	Y	1235	1232	0			11
08	12958 X	8496	-0-	-4462	-0-	954 1	7556 3	Y	1241	1240	0			12
09	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	100 4	1359 9	Y	1147	1148	0			11
10	0 W	9169	-0-	9169	9169	7131 3	1365 9	Y	1085	1084	0			12
11	0 W	8538	-0-	8538	17707	1712 1	8062 3	Y	1092	1089	0			15
						180 4	1262 9							
						1506 1	6343 3							
						126 4	1194 9							
						781 1	6391 3							
						165 4	1201 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
06	10590 X	7310	-0-	-3280	-0-	951 1	5586 3	Y	662	665	0			4
07	10943 X	7716	-0-	-3227	-0-	45 4	728 9	Y	738	737	0			5
08	10571 X	6880	-0-	-3691	-0-	1161 1	5703 3	Y	633	634	0			4
09	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	40 4	812 9	Y	540	540	0			4
10	8556 X	1797	-0-	-6759	-0-	6184 3	696 9	Y	173	175	0			2
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-	1867 1	6749 3	Y	-0-	2	0			-0-
						35 4	594 9							
						911 1	678 3							
						18 4	190 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
06	8430 X	7871	-0-	-559	-0-	1014 1	6194 3	Y	559	556	0			3
07	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	48 4	615 9	Y	515	515	0			3
08	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1449 1	7282 3	Y	400	400	0			3
09	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	50 4	567 9	Y	357	357	0			3
10	9362 X	5695	-0-	-3667	-0-	6808 3	440 9	Y	275	275	0			3
11	9060 X	8319	-0-	-741	-0-	2206 1	7131 3	Y	373	372	0			4
						42 4	393 9							
						1842 1	3514 3							
						36 4	303 9							
						1055 1	6811 3							
						43 4	410 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
06	10680 X	9104	-0-	-1576	-0-	1167 1	6862 3	Y	927	932	0			5
07	11532 X	8727	-0-	-2805	-0-	55 4	1020 9	Y	817	817	0			5
08	11532 X	8907	-0-	-2625	-0-	1099 1	6691 3	Y	872	871	0			6
09	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	38 4	899 9	Y	817	817	0			6
10	10850 X	10220	-0-	-630	-0-	7948 3	959 9	Y	705	703	0			8
11	9090 X	8494	-0-	-596	-0-	2460 1	8730 3	Y	691	691	0			8
						47 4	899 9							
						2181 1	7221 3							
						42 4	776 9							
						1004 1	6689 3							
						41 4	760 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
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
06	13800 X	11133	-0-	-2667	-0-	988 1	8645 3	Y	1217	1218	0			8
						161 4	1339 9							
07	14260 X	11025	-0-	-3235	-0-	986 1	8679 3	Y	1143	1140	0			11
						103 4	1257 9							
08	13516 X	10353	-0-	-3163	-0-	9013 3	1340 9	Y	1218	1217	0			12
09	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	2164 1	10115 3	Y	1180	1181	0			11
						227 4	1298 9							
10	0 W	10642	-0-	10642	10642	1797 1	7557 3	Y	1034	1033	0			12
						151 4	1137 9							
11	0 W	9415	-0-	9415	20057	754 1	7449 3	Y	958	957	0			13
						158 4	1054 9							
FREE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055														
06	12360 X	11271	-0-	-1089	-0-	1080 1	9052 3	Y	901	894	0			91
						148 4	991 9							
07	13671 X	10870	-0-	-2801	-0-	1159 1	8548 3	Y	948	938	0			101
						120 4	1043 9							
08	13671 X	13372	-0-	-299	-0-	1234 1	10890 3	Y	959	958	0			102
						193 4	1055 9							
09	13230 X	12501	-0-	-729	-0-	1183 1	10216 3	Y	910	934	0			78
						101 4	1001 9							
10	13361 X	11060	-0-	-2301	-0-	1107 1	8809 3	Y	836	875	0			39
						224 4	920 9							
11	12930 X	11132	-0-	-1798	-0-	1075 1	8933 3	Y	865	856	0			48
						172 4	952 9							
NITSCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509														
06	5850 X	4975	-0-	-875	-0-	674 1	3820 3	Y	353	345	0			36
						93 4	388 9							
07	6045 X	5091	-0-	-954	-0-	724 1	3931 3	Y	328	329	0			35
						75 4	361 9							
08	6045 X	4758	-0-	-1287	-0-	706 1	3581 3	Y	328	328	0			35
						110 4	361 9							
09	5040 X	4600	-0-	-440	-0-	685 1	3495 3	Y	328	335	0			28
						59 4	361 9							
10	5146 X	4616	-0-	-530	-0-	738 1	3353 3	Y	342	354	0			16
						149 4	376 9							
11	4980 X	4389	-0-	-591	-0-	670 1	3235 3	Y	342	339	0			19
						108 4	376 9							
FREE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673														
06	11220 X	11169	-0-	-51	-0-	1034 1	8990 3	Y	912	900	0			92
						142 4	1003 9							
07	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	1230 1	10473 3	Y	1018	1001	0			109
						127 4	1120 9							
08	11780 X	8151	-0-	-3629	-0-	925 1	5711 3	Y	1246	1223	0			132
						144 4	1371 9							
09	11400 X	9216	-0-	-2184	-0-	1029 1	7292 3	Y	734	803	0			63
						88 4	807 9							
10	12958 X	10869	-0-	-2089	-0-	1170 1	8568 3	Y	814	839	0			38
						236 4	895 9							
11	12540 X	8048	-0-	-4492	-0-	830 1	6460 3	Y	568	575	0			31
						133 4	625 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FREE UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	11310 X	10105	-0-	-1205	-0-	910 1	8156 3	125 4	914 9	Y	831	794	0		84
07	11687 X	9358	-0-	-2329	-0-	921 1	7465 3	95 4	877 9	Y	797	796	0		85
08	11687 X	8605	-0-	-3082	-0-	841 1	6739 3	131 4	894 9	Y	813	812	0		86
09	10230 X	8216	-0-	-2014	-0-	830 1	6456 3	71 4	859 9	Y	781	800	0		67
10	10447 X	8000	-0-	-2447	-0-	832 1	6212 3	168 4	788 9	Y	716	749	0		34
11	10110 X	7440	-0-	-2670	-0-	754 1	5769 3	121 4	796 9	Y	724	718	0		40
FREE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094															
06	9510 X	9156	-0-	-354	-0-	924 1	7141 3	127 4	964 9	Y	876	846	0		88
07	9827 X	8970	-0-	-857	-0-	938 1	6993 3	97 4	942 9	Y	856	853	0		91
08	9827 X	7444	-0-	-2383	-0-	861 1	5683 3	134 4	766 9	Y	696	713	0		74
09	9150 X	6792	-0-	-2358	-0-	820 1	5123 3	70 4	779 9	Y	708	721	0		61
10	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	1199 1	11061 3	242 4	1408 9	Y	1280	1281	0		60
*11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	1024 1	9271 3	164 4	1104 9	Y	1004	1008	0		56
KENNEDY															
WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204															
06	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	1245 1	10434 3	59 4	1258 9	Y	1144	1146	0		7
07	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	1212 1	8085 3	42 4	840 9	Y	764	766	0		5
08	8649 X	6759	-0-	-1890	-0-	6183 3	576 9			Y	524	525	0		4
09	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	2370 1	10592 3	45 4	946 9	Y	860	858	0		6
10	13423 X	5168	-0-	-8255	-0-	1800 1	2549 3	35 4	784 9	Y	713	711	0		8
11	12990 X	3641	-0-	-9349	-0-	629 1	2638 3	25 4	349 9	Y	317	321	0		4
KENNEDY															
WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976															
06	12690 X	10962	-0-	-1728	-0-	1094 1	8791 3	52 4	1025 9	Y	932	936	0		5
07	13113 X	8540	-0-	-4573	-0-	1050 1	6845 3	37 4	608 9	Y	553	555	0		3
08	13113 X	5666	-0-	-7447	-0-	5581 3	85 9			Y	77	79	0		1
09	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	2152 1	8670 3	41 4	444 9	Y	404	402	0		3
10	11470 X	10235	-0-	-1235	-0-	1993 1	7523 3	39 4	680 9	Y	618	614	0		7
11	10950 X	9741	-0-	-1209	-0-	975 1	7992 3	39 4	735 9	Y	668	667	0		8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
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 CODE	EOM BALANCE
06	16350 X	13773	-0-	-2577	-0-	1349	1	10974	3	Y	1260	1265	0	7
07	16895 X	13274	-0-	-3621	-0-	64	4	1386	9	Y	1261	1260	0	8
08	16895 X	5642	-0-	-11253	-0-	1353	1	10487	3	Y	374	379	0	3
09	15300 X	9640	-0-	-5660	-0-	47	4	1387	9	Y	609	608	0	4
10	15810 X	11349	-0-	-4461	-0-	5231	3	411	9	Y	877	872	0	9
11	13770 X	12808	-0-	-962	-0-	2280	1	6647	3	Y	1004	1002	0	11
						43	4	670	9					
						2254	1	8086	3	Y				
						44	4	965	9					
						1321	1	10330	3	Y				
						53	4	1104	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560														
06	27060 X	23053	-0-	-4007	-0-	1963	1	19253	3	Y	1585	1590	0	9
07	26784 X	22549	-0-	-4235	-0-	93	4	1744	9	Y	1516	1516	0	9
08	26784 X	20994	-0-	-5790	-0-	2123	1	18684	3	Y	1337	1337	0	9
09	29043 X	29043	-0-	-0-	-0-	74	4	1668	9	Y	1371	1370	0	10
10	24459 X	20806	-0-	-3653	-0-	19523	3	1471	9	Y	1167	1164	0	13
11	23040 X	21456	-0-	-1584	-0-	3558	1	23910	3	Y	1218	1217	0	14
						67	4	1508	9					
						3476	1	15978	3	Y				
						68	4	1284	9					
						1546	1	18507	3	Y				
						63	4	1340	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
06	39840 X	32151	-0-	-7689	-0-	2333	1	26752	3	Y	2686	2699	0	16
07	41168 X	33204	-0-	-7964	-0-	111	4	2955	9	Y	2896	2894	0	18
08	41168 X	32002	-0-	-9166	-0-	2460	1	27471	3	Y	2607	2607	0	18
09	38760 X	34817	-0-	-3943	-0-	87	4	3186	9	Y	2614	2607	0	25
10	35960 X	28927	-0-	-7033	-0-	29134	3	2868	9	Y	2473	2470	0	28
11	32160 X	29221	-0-	-2939	-0-	3317	1	28294	3	Y	2555	2547	0	36
						331	4	2875	9					
						3083	1	22875	3	Y				
						249	4	2720	9					
						1568	1	24526	3	Y				
						316	4	2811	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
06	18690 X	8827	-0-	-9863	-0-	1083	1	6364	3	Y	1208	1215	0	7
07	27621 X	12120	-0-	-15501	-0-	51	4	1329	9	Y	1341	1340	0	8
08	27621 X	7996	-0-	-19625	-0-	1305	1	9294	3	Y	937	939	0	6
09	26730 X	16629	-0-	-10101	-0-	46	4	1475	9	Y	1595	1586	0	15
10	14136 X	9291	-0-	-4845	-0-	6965	3	1031	9	Y	1158	1160	0	13
11	11730 X	6171	-0-	-5559	-0-	2266	1	12372	3	Y	813	815	0	11
						236	4	1755	9					
						1642	1	6236	3	Y				
						139	4	1274	9					
						701	1	4426	3	Y				
						150	4	894	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
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
06	20130 X	18764	-0-	-1366	-0-	1610 1	15134 3	76 4	Y	1767	1774 0			10
07	20801 X	18198	-0-	-2603	-0-	1620 1	14607 3	57 4	Y	1740	1739 0			11
08	20801 X	18713	-0-	-2088	-0-	16812 3	1901 9	2642 1	Y	1728	1727 0			12
09	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	2642 1	18663 3	269 4	Y	1839	1833 0			18
10	19375 X	18135	-0-	-1240	-0-	2328 1	13876 3	191 4	Y	1582	1582 0			18
11	18750 X	17511	-0-	-1239	-0-	1166 1	14426 3	240 4	Y	1526	1523 0			21
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
06	18120 X	17838	-0-	-282	-0-	1296 1	15181 3	15 4	Y	1224	1221 0			28
07	18445 X	17325	-0-	-1120	-0-	1335 1	14689 3	18 4	Y	1166	1174 0			20
08	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	20890 3	1196 9	2504 1	Y	1087	1083 0			24
09	18330 X	14555	-0-	-3775	-0-	2504 1	10905 3	21 4	Y	1023	1021 0			26
10	18941 X	15255	-0-	-3686	-0-	2503 1	11622 3	12 4	Y	1016	1013 0			29
11	17850 X	15617	-0-	-2233	-0-	1176 1	13382 3	22 4	Y	943	942 0			30
MAY B UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
06	24240 X	20914	-0-	-3326	-0-	1500 1	17602 3	17 4	Y	1632	1630 0			37
07	23188 X	21256	-0-	-1932	-0-	1590 1	17848 3	22 4	Y	1633	1642 0			28
08	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	27032 3	1692 9	3091 1	Y	1538	1532 0			34
09	22170 X	19075	-0-	-3095	-0-	3091 1	14352 3	25 4	Y	1461	1459 0			36
10	22909 X	20768	-0-	-2141	-0-	3158 1	16036 3	16 4	Y	1416	1411 0			41
11	22230 X	18856	-0-	-3374	-0-	1385 1	16130 3	26 4	Y	1195	1198 0			38
MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
06	16350 X	12849	-0-	-3501	-0-	1165 1	10780 3	13 4	Y	810	806 0			19
07	15345 X	12984	-0-	-2361	-0-	1230 1	10886 3	17 4	Y	774	780 0			13
08	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	15619 3	968 9	2313 1	Y	880	874 0			19
09	13200 X	11207	-0-	-1993	-0-	2313 1	8009 3	19 4	Y	787	786 0			20
10	13268 X	12285	-0-	-983	-0-	2354 1	8825 3	11 4	Y	995	986 0			29
11	12870 X	953	-0-	-11917	-0-	484 1	50 3	8 4	Y	374	391 0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
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
06	10350 X	10241	-0-	-109	-0-	903 1	8475 3	124 4	739 9	Y	672	654 0		68
07	10447 X	10123	-0-	-324	-0-	932 1	8378 3	96 4	717 9	Y	652	650 0		70
08	10447 X	9523	-0-	-924	-0-	906 1	7812 3	142 4	663 9	Y	603	609 0		64
09	10230 X	9243	-0-	-987	-0-	872 1	7681 3	75 4	615 9	Y	559	575 0		48
10	10571 X	9023	-0-	-1548	-0-	883 1	7411 3	179 4	550 9	Y	500	524 0		24
11	10230 X	8544	-0-	-1686	-0-	790 1	7079 3	127 4	548 9	Y	498	494 0		28
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
06	82830 X	58307	-0-	-24523	-0-	239 1	49111 3	13 4	8944 9	Y	8131	8125 0		164
07	82088 X	47784	-0-	-34304	-0-	172 1	40309 3	20 4	7283 9	Y	6621	6593 0		192
08	71108 X	71108	-0-	-0-	-0-	3143 1	59941 3	20 4	8004 9	Y	7276	7302 0		166
09	68160 X	57198	-0-	-10962	-0-	2542 1	48262 3	12 4	6382 9	Y	5802	5803 0		165
10	70432 X	55246	-0-	-15186	-0-	2517 1	46571 3	72 4	6086 9	Y	5533	5519 0		179
11	68160 X	47557	-0-	-20603	-0-	1999 1	39705 3	39 4	5814 9	Y	5285	5335 0		129
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
06	92550 X	53682	-0-	-38868	-0-	217 1	44246 3	12 4	9207 9	Y	8370	8376 0		169
07	95635 X	45547	-0-	-50088	-0-	167 1	37324 3	19 4	8037 9	Y	7306	7263 0		212
08	76849 X	37447	-0-	-39402	-0-	163 1	30805 3	10 4	6469 9	Y	5881	5959 0		134
09	74370 X	39954	-0-	-34416	-0-	1712 1	32230 3	8 4	6004 9	Y	5458	5437 0		155
10	67859 X	40382	-0-	-27477	-0-	1767 1	32709 3	51 4	5855 9	Y	5323	5306 0		172
11	53670 X	49074	-0-	-4596	-0-	2144 1	40136 3	42 4	6752 9	Y	6138	6160 0		150
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
06	85620 X	66651	-0-	-18969	-0-	215 1	55896 3	15 4	10525 9	Y	9568	9564 0		193
07	88474 X	53482	-0-	-34992	-0-	149 1	45026 3	23 4	8284 9	Y	7531	7506 0		218
08	74834 X	55625	-0-	-19209	-0-	166 1	46740 3	15 4	8704 9	Y	7913	7951 0		180
09	72420 X	51977	-0-	-20443	-0-	930 1	42982 3	11 4	8054 9	Y	7322	7294 0		208
10	74834 X	56961	-0-	-17873	-0-	2487 1	46143 3	71 4	8260 9	Y	7509	7475 0		242
11	66660 X	56428	-0-	-10232	-0-	2430 1	48222 3	48 4	5728 9	Y	5207	5322 0		127

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	84270 X	51831	-0-	-32439	-0-	200 1	42645 3	8975 9	8975 9	Y	8159	8170 0		165
07	81778 X	43780	-0-	-37998	-0-	151 1	35949 3	7662 9	7662 9	Y	6965	6928 0		202
08	68448 X	39669	-0-	-28779	-0-	164 1	32933 3	6562 9	6562 9	Y	5965	6031 0		136
09	66240 X	32560	-0-	-33680	-0-	337 1	26504 3	5712 9	5712 9	Y	5193	5182 0		147
10	67363 X	46825	-0-	-20538	-0-	2102 1	38306 3	6357 9	6357 9	Y	5779	5739 0		187
11	51840 X	44528	-0-	-7312	-0-	1862 1	36276 3	6353 9	6353 9	Y	5775	5821 0		141
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
06	19230 X	10005	-0-	-9225	-0-	1232 1	7867 3	848 9	848 9	Y	771	776 0		5
07	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	1587 1	13141 3	1399 9	1399 9	Y	1272	1269 0		8
08	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	14944 3	1187 9	1003 9	1003 9	Y	1079	1080 0		7
09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	2039 1	12075 3	1203 9	1203 9	Y	912	910 0		9
10	16182 X	15478	-0-	-704	-0-	2175 1	11920 3	1203 9	1203 9	Y	1094	1091 0		12
*11	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	1132 1	13802 3	1230 9	1230 9	Y	1118	1114 0		16
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
06	12570 X	10353	-0-	-2217	-0-	1035 1	7100 3	2206 9	2206 9	Y	2005	1987 0		46
07	12989 X	5920	-0-	-7069	-0-	845 1	3905 3	1159 9	1159 9	Y	1054	1082 0		18
08	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	10473 3	845 9	5334 3	5334 3	Y	768	769 0		17
09	9930 X	8204	-0-	-1726	-0-	2086 1	767 9	767 9	767 9	Y	697	697 0		17
10	10261 X	8163	-0-	-2098	-0-	2016 1	5400 3	738 9	738 9	Y	671	669 0		19
11	9930 X	8037	-0-	-1893	-0-	953 1	6362 3	705 9	705 9	Y	641	640 0		20

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	31230 X	20911	-0-	-10319	-0-	1373 1	17797 3	Y	1568	1566	0		36	
07	28985 X	18821	-0-	-10164	-0-	16 4	1725 9							
08	26474 X	25568	-0-	-906	-0-	1275 1	15875 3	Y	1504	1514	0		26	
09	24510 X	16616	-0-	-7894	-0-	17 4	1654 9							
10	24087 X	17624	-0-	-6463	-0-	23908 3	1660 9	Y	1509	1502	0		33	
11	20910 X	16168	-0-	-4742	-0-	2680 1	12384 3	Y	1391	1389	0		35	
						22 4	1530 9							
						2687 1	13384 3	Y	1399	1394	0		40	
						14 4	1539 9							
						1188 1	13576 3	Y	1256	1257	0		39	
						22 4	1382 9							
DIRECT ASSETS UNIT													WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136	
06	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1162 1	7896 3	Y	1337	1332	0		24	
07	11005 X	10297	-0-	-708	-0-	556 4	1471 9							
08	11005 X	9451	-0-	-1554	-0-	1053 1	7508 3	Y	1069	1071	0		22	
09	11100 X	7916	-0-	-3184	-0-	560 4	1176 9							
10	11470 X	7751	-0-	-3719	-0-	8635 3	816 9	Y	742	748	0		16	
11	11100 X	6569	-0-	-4531	-0-	2113 1	4864 3	Y	660	661	0		15	
						213 4	726 9							
						2117 1	4381 3	Y	852	841	0		26	
						316 4	937 9							
						896 1	4598 3	Y	650	658	0		18	
						360 4	715 9							
SIENKIEWICZ UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HOLLMAN UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733	
06	27330 X	15394	-0-	-11936	-0-	1103 1	12959 3	Y	1163	1170	0		7	
07	25110 X	23537	-0-	-1573	-0-	53 4	1279 9							
08	23746 X	20649	-0-	-3097	-0-	2008 1	19680 3	Y	1617	1614	0		10	
09	26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	70 4	1779 9							
10	23529 X	17413	-0-	-6116	-0-	19151 3	1498 9	Y	1362	1363	0		9	
11	22770 X	17931	-0-	-4839	-0-	3032 1	22482 3	Y	1281	1281	0		9	
						57 4	1409 9							
						2250 1	13974 3	Y	1041	1039	0		11	
						44 4	1145 9							
						1336 1	15158 3	Y	1257	1254	0		14	
						54 4	1383 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	1777 1	14688 3	Y	1377	1380	0			8
07	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	84 4	1515 9							
08	15128 X	15003	-0-	-125	-0-	1794 1	13720 3	Y	1189	1190	0			7
09	18060 X	17898	-0-	-162	-0-	63 4	1308 9							
10	18662 X	9060	-0-	-9602	-0-	13882 3	1121 9	Y	1019	1019	0			7
11	18060 X	11009	-0-	-7051	-0-	2498 1	14341 3	Y	920	921	0			6
						47 4	1012 9							
						2157 1	6230 3	Y	574	574	0			6
						42 4	631 9							
						1023 1	8991 3	Y	867	863	0			10
						41 4	954 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
06	34380 X	25749	-0-	-8631	-0-	1329 1	21465 3	Y	2673	2668	0			61
07	35526 X	24137	-0-	-11389	-0-	15 4	2940 9							
08	31191 X	31191	-0-	-0-	-0-	1347 1	20244 3	Y	2297	2318	0			40
09	28050 X	20040	-0-	-8010	-0-	19 4	2527 9							
10	28272 X	21492	-0-	-6780	-0-	28971 3	2220 9	Y	2018	2014	0			44
11	25740 X	20390	-0-	-5350	-0-	2503 1	15395 3	Y	1928	1924	0			48
						21 4	2121 9							
						2512 1	16667 3	Y	2091	2079	0			60
						13 4	2300 9							
						1064 1	15819 3	Y	3170	3130	0			100
						20 4	3487 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
06	13290 X	10303	-0-	-2987	-0-	1121 1	7670 3	Y	1326	1329	0			8
07	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	53 4	1459 9							
08	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	1489 1	8626 3	Y	1426	1425	0			9
09	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	52 4	1569 9							
10	11749 X	10152	-0-	-1597	-0-	10011 3	1371 9	Y	1246	1247	0			8
11	11370 X	10529	-0-	-841	-0-	2379 1	11789 3	Y	1138	1138	0			8
						45 4	1252 9							
						1825 1	7352 3	Y	854	853	0			9
						36 4	939 9							
						1124 1	8281 3	Y	980	978	0			11
						46 4	1078 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
06	12750 X	10839	-0-	-1911	-0-	960 1	9238 3	Y	463	464	0			47
07	13144 X	11802	-0-	-1342	-0-	132 4	509 9							
08	13144 X	10236	-0-	-2908	-0-	1162 1	9973 3	Y	497	491	0			53
09	12030 X	10825	-0-	-1205	-0-	120 4	547 9							
10	12431 X	9263	-0-	-3168	-0-	1057 1	8916 3	Y	89	133	0			9
11	11430 X	11208	-0-	-222	-0-	165 4	98 9							
						1183 1	9010 3	Y	483	451	0			41
						101 4	531 9							
						1127 1	7328 3	Y	527	543	0			25
						228 4	580 9							
						1109 1	9299 3	Y	565	559	0			31
						178 4	622 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
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
06	29970 X	22621	-0-	-7349	-0-	1283 1	19597 3	1569	1565	0	0	0	0	36
07	27311 X	22164	-0-	-5147	-0-	1347 1	19097 3	1546	1555	0	0	0	0	27
08	29463 X	29463	-0-	-0-	-0-	27840 3	1623 9	1475	1470	0	0	0	0	32
09	24420 X	18577	-0-	-5843	-0-	2523 1	14588 3	1314	1313	0	0	0	0	33
10	24056 X	19863	-0-	-4193	-0-	2524 1	15879 3	1315	1310	0	0	0	0	38
11	22680 X	18085	-0-	-4595	-0-	1088 1	15701 3	1159	1161	0	0	0	0	36
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246														
06	17250 X	10705	-0-	-6545	-0-	881 1	8655 3	1054	1054	0	0	0	0	24
07	17050 X	10296	-0-	-6754	-0-	911 1	8284 3	990	997	0	0	0	0	17
08	15531 X	14768	-0-	-763	-0-	13728 3	1040 9	945	941	0	0	0	0	21
09	14850 X	10555	-0-	-4295	-0-	1876 1	7569 3	995	991	0	0	0	0	25
10	13175 X	11379	-0-	-1796	-0-	1908 1	8369 3	994	990	0	0	0	0	29
11	11490 X	9021	-0-	-2469	-0-	789 1	7378 3	764	769	0	0	0	0	24
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272														
06	26400 X	19972	-0-	-6428	-0-	1202 1	16999 3	1597	1610	0	0	0	0	37
07	27280 X	20349	-0-	-6931	-0-	1120 1	17203 3	1827	1832	0	0	0	0	32
08	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	25178 3	2154 9	1958	1947	0	0	0	0	43
09	22830 X	18769	-0-	-4061	-0-	2447 1	13774 3	2298	2284	0	0	0	0	57
10	22661 X	19954	-0-	-2707	-0-	2460 1	15019 3	2238	2231	0	0	0	0	64
11	21150 X	17782	-0-	-3368	-0-	1061 1	14682 3	1835	1841	0	0	0	0	58
NITSCH UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383														
06	16440 X	15344	-0-	-1096	-0-	1313 1	13140 3	646	617	0	0	0	0	65
07	16802 X	14186	-0-	-2616	-0-	1259 1	12119 3	616	615	0	0	0	0	66
08	16802 X	12819	-0-	-3983	-0-	1105 1	10940 3	546	554	0	0	0	0	58
09	15330 X	13984	-0-	-1346	-0-	1229 1	11999 3	592	599	0	0	0	0	51
10	15841 X	13742	-0-	-2099	-0-	1254 1	11589 3	586	609	0	0	0	0	28
11	15330 X	12704	-0-	-2626	-0-	1111 1	10756 3	599	594	0	0	0	0	33

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A														
WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531														
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
06	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	1204	1	15245	3	Y	670	685	0	68
07	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	165	4	737	9					
08	35991 X	13189	-0-	-22802	-0-	1237	1	14016	3	Y	545	555	0	58
09	25140 X	13688	-0-	-11452	-0-	128	4	600	9					
10	19840 X	13150	-0-	-6690	-0-	1024	1	11480	3	Y	477	484	0	51
11	17340 X	12254	-0-	-5086	-0-	160	4	525	9					
						1113	1	11972	3	Y	462	473	0	40
						95	4	508	9					
						1110	1	11280	3	Y	487	504	0	23
						224	4	536	9					
						986	1	10587	3	Y	475	472	0	26
						158	4	523	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945														
06	21060 X	16273	-0-	-4787	-0-	1047	1	13541	3	Y	1521	1519	0	35
07	19623 X	16545	-0-	-3078	-0-	12	4	1673	9					
08	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	1104	1	13835	3	Y	1446	1456	0	25
09	17670 X	14288	-0-	-3382	-0-	15	4	1591	9					
10	17639 X	14972	-0-	-2667	-0-	20496	3	1552	9	Y	1411	1405	0	31
11	17070 X	13481	-0-	-3589	-0-	2104	1	10728	3	Y	1308	1306	0	33
						17	4	1439	9					
						2105	1	11459	3	Y	1270	1267	0	36
						11	4	1397	9					
						911	1	11339	3	Y	1104	1105	0	35
						17	4	1214	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878														
06	21060 X	17370	-0-	-3690	-0-	1319	1	13748	3	Y	2080	2046	0	48
07	21700 X	18031	-0-	-3669	-0-	15	4	2288	9					
08	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	1362	1	12755	3	Y	3542	3529	0	61
09	17880 X	13555	-0-	-4325	-0-	18	4	3896	9					
10	18042 X	14564	-0-	-3478	-0-	19346	3	2290	9	Y	2082	2097	0	46
11	17460 X	13131	-0-	-4329	-0-	2607	1	9562	3	Y	1241	1256	0	31
						21	4	1365	9					
						2636	1	10580	3	Y	1214	1210	0	35
						13	4	1335	9					
						1155	1	10812	3	Y	1039	1041	0	33
						21	4	1143	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933														
06	19440 X	14535	-0-	-4905	-0-	1222	1	12019	3	Y	1164	1162	0	27
07	17453 X	14281	-0-	-3172	-0-	14	4	1280	9					
08	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	1273	1	11789	3	Y	1093	1101	0	19
09	15600 X	12877	-0-	-2723	-0-	17	4	1202	9					
10	15872 X	13801	-0-	-2071	-0-	18019	3	1175	9	Y	1068	1064	0	23
11	14910 X	12044	-0-	-2866	-0-	2470	1	9288	3	Y	999	997	0	25
						20	4	1099	9					
						2481	1	10116	3	Y	1084	1078	0	31
						12	4	1192	9					
						1075	1	9891	3	Y	963	964	0	30
						19	4	1059	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 25H RRCID -> 284541														
COMPL. DATE 03/06/2018														
TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923														
CNTY: LIVE OAK														
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
06	15150 X	13383	-0-	-1767	-0-	1190	1	10659	3	Y	1382	1381	0	32
07	15283 X	13043	-0-	-2240	-0-	1234	1	10208	3	Y	1440	1447	0	25
08	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	16260	3	1395	9	Y	1268	1265	0	28
09	14790 X	12131	-0-	-2659	-0-	2439	1	8404	3	Y	1153	1152	0	29
10	15283 X	12862	-0-	-2421	-0-	2442	1	9148	3	Y	1145	1141	0	33
11	13770 X	11611	-0-	-2159	-0-	1080	1	9335	3	Y	1070	1069	0	34
FREE UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 284751														
COMPL. DATE 07/27/2018														
TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143														
06	30840 X	24923	-0-	-5917	-0-	1445	1	21501	3	Y	1616	1588	0	163
07	28861 X	23119	-0-	-5742	-0-	1401	1	19964	3	Y	1463	1470	0	156
08	28861 X	20505	-0-	-8356	-0-	1359	1	17493	3	Y	1310	1327	0	139
09	24930 X	20825	-0-	-4105	-0-	1510	1	17625	3	Y	1419	1437	0	121
10	25761 X	20853	-0-	-4908	-0-	1457	1	17549	3	Y	1412	1466	0	67
11	24930 X	18017	-0-	-6913	-0-	1226	1	15260	3	Y	1213	1213	0	67
FREE UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 284752														
COMPL. DATE 07/27/2018														
TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362														
06	27630 X	22598	-0-	-5032	-0-	1507	1	19159	3	Y	1568	1541	0	158
07	24831 X	19666	-0-	-5165	-0-	1357	1	16781	3	Y	1262	1285	0	135
08	24831 X	20481	-0-	-4350	-0-	1408	1	17398	3	Y	1323	1318	0	140
09	22800 X	19056	-0-	-3744	-0-	1354	1	16122	3	Y	1331	1357	0	114
10	23529 X	18656	-0-	-4873	-0-	1452	1	15574	3	Y	1215	1272	0	57
11	22590 X	18129	-0-	-4461	-0-	1398	1	14878	3	Y	1481	1456	0	82
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 284802														
COMPL. DATE 03/11/2019														
TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459														
06	52770 X	30891	-0-	-21879	-0-	1195	1	26697	3	Y	2714	2713	0	62
07	48484 X	30246	-0-	-18238	-0-	1180	1	25179	3	Y	3518	3519	0	61
08	38750 X	38433	-0-	-317	-0-	35352	3	3081	9	Y	2801	2801	0	61
09	35340 X	23582	-0-	-11758	-0-	2138	1	18994	3	Y	2210	2216	0	55
10	34627 X	30933	-0-	-3694	-0-	2647	1	25604	3	Y	2424	2409	0	70
11	30900 X	29820	-0-	-1080	-0-	1151	1	25559	3	Y	2805	2787	0	88

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
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
06	35550 X	25194	-0-	-10356	-0-	1391 1	21392 3	2395 9	Y	2177	2174 0			50
07	33728 X	24702	-0-	-9026	-0-	1439 1	20943 3	2300 9	Y	2091	2105 0			36
08	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	31440 3	2256 9	2300 9	Y	2051	2042 0			45
09	28140 X	21877	-0-	-6263	-0-	2818 1	16925 3	2110 9	Y	1918	1915 0			48
10	27776 X	24628	-0-	-3148	-0-	2944 1	19521 3	2147 9	Y	1952	1944 0			56
11	26040 X	19450	-0-	-6590	-0-	1176 1	16557 3	1695 9	Y	1541	1549 0			48
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
06	9960 X	7728	-0-	-2232	-0-	900 1	5632 3	1153 9	Y	1048	1053 0			6
07	9703 X	7349	-0-	-2354	-0-	707 1	5327 3	1290 9	Y	1173	1172 0			7
08	9951 X	8331	-0-	-1620	-0-	7157 3	1174 9	948 9	Y	1067	1067 0			7
09	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	1967 1	7635 3	961 9	Y	862	863 0			6
10	9951 X	8135	-0-	-1816	-0-	1817 1	5322 3	961 9	Y	874	871 0			9
11	8070 X	7721	-0-	-349	-0-	927 1	5679 3	1078 9	Y	980	978 0			11
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
06	8550 X	8272	-0-	-278	-0-	944 1	6388 3	895 9	Y	814	817 0			5
07	8680 X	6566	-0-	-2114	-0-	911 1	4965 3	658 9	Y	598	599 0			4
08	8525 X	5941	-0-	-2584	-0-	5175 3	766 9	725 9	Y	696	695 0			5
09	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	1743 1	6444 3	725 9	Y	659	659 0			5
10	8525 X	7628	-0-	-897	-0-	1854 1	4737 3	1001 9	Y	910	905 0			10
11	8250 X	6703	-0-	-1547	-0-	967 1	5180 3	517 9	Y	470	475 0			5
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	720 1	7303 3	906 9	Y	824	819 0			5
07	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	819 1	7006 3	1059 9	Y	963	962 0			6
08	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	6960 3	900 9	811 9	Y	818	818 0			6
09	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	1314 1	8509 3	772 9	Y	737	738 0			5
10	9269 X	7914	-0-	-1355	-0-	1089 1	6032 3	736 9	Y	702	699 0			8
11	8970 X	7563	-0-	-1407	-0-	488 1	6319 3		Y	669	669 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
KENNEDY				WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12548 - 18373						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	38610 X	26650	-0-	-11960	-0-			1835	1	21533	3	Y	2697	2689	0			23
07	35216 X	25804	-0-	-9412	-0-			315	4	2967	9							16
08	29140 X	24039	-0-	-5101	-0-			1763	1	20731	3	Y	2663	2670	0			13
09	28020 X	20755	-0-	-7265	-0-			381	4	2929	9							16
10	27528 X	18579	-0-	-8949	-0-			21607	3	2432	9	Y	2211	2214	0			13
11	26640 X	23332	-0-	-3308	-0-			2976	1	15615	3	Y	1769	1766	0			16
								218	4	1946	9							16
								2393	1	14389	3	Y	1460	1460	0			16
								191	4	1606	9							16
								1694	1	18935	3	Y	2342	2335	0			23
								127	4	2576	9							23

MAY B UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12725 - 20977						
06	39810 X	28898	-0-	-10912	-0-			1807	1	24354	3	Y	2469	2464	0			57
07	37789 X	28995	-0-	-8794	-0-			21	4	2716	9							40
08	39778 X	39778	-0-	-0-	-0-			1907	1	24522	3	Y	2309	2326	0			49
09	31770 X	25802	-0-	-5968	-0-			26	4	2540	9							52
10	31837 X	27466	-0-	-4371	-0-			37323	3	2455	9	Y	2232	2223	0			49
11	30720 X	24497	-0-	-6223	-0-			3713	1	19784	3	Y	2067	2064	0			52
								31	4	2274	9							59
								3731	1	21469	3	Y	2043	2036	0			59
								19	4	2247	9							59
								1597	1	20902	3	Y	1789	1792	0			56
								30	4	1968	9							56

MAY B UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12732 - 20857						
06	35760 X	26643	-0-	-9117	-0-			1505	1	22725	3	Y	2178	2173	0			50
07	33976 X	24474	-0-	-9502	-0-			17	4	2396	9							34
08	33017 X	33017	-0-	-0-	-0-			1494	1	20811	3	Y	1953	1969	0			42
09	28590 X	21169	-0-	-7421	-0-			21	4	2148	9							45
10	29543 X	22684	-0-	-6859	-0-			30894	3	2123	9	Y	1930	1922	0			42
11	26640 X	21469	-0-	-5171	-0-			2859	1	16291	3	Y	1814	1811	0			45
								24	4	1995	9							53
								2887	1	17767	3	Y	1832	1824	0			53
								15	4	2015	9							53
								1286	1	18457	3	Y	1547	1551	0			49
								24	4	1702	9							49

DAVILA UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12520 - 20582						
06	53640 X	33427	-0-	-20213	-0-			2199	1	25712	3	Y	4919	4890	0			29
07	49848 X	44604	-0-	-5244	-0-			105	4	5411	9							33
08	31186 X	31186	-0-	-0-	-0-			2765	1	35853	3	Y	5353	5349	0			33
09	50256 X	50256	-0-	-0-	-0-			98	4	5888	9							25
10	44609 X	32388	-0-	-12221	-0-			27104	3	4082	9	Y	3711	3719	0			25
11	43170 X	35260	-0-	-7910	-0-			5193	1	40378	3	Y	4170	4166	0			29
								98	4	4587	9							36
								3970	1	24693	3	Y	3316	3309	0			36
								77	4	3648	9							36
								2331	1	28868	3	Y	3605	3600	0			41
								95	4	3966	9							41

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
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
06	41790	X	33529	-0-	-8261	-0-	2342 1	27080 3	Y	3632	3649	0		21
07	43183	X	30148	-0-	-13035	-0-	112 4	3995 9						
08	43431	X	30604	-0-	-12827	-0-	2252 1	24396 3	Y	3110	3112	0		19
09	42030	X	34909	-0-	-7121	-0-	79 4	3421 9						
10	41385	X	24827	-0-	-16558	-0-	27355 3	3249 9	Y	2954	2953	0		20
11	33540	X	26344	-0-	-7196	-0-	3579 1	28401 3	Y	2601	2603	0		18
							68 4	2861 9						
							3592 1	18658 3	Y	2279	2273	0		24
							70 4	2507 9						
							1961 1	21730 3	Y	2339	2336	0		27
							80 4	2573 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
06	45870	X	27344	-0-	-18526	-0-	1125 1	23377 3	Y	2572	2576	0		59
07	45973	X	27213	-0-	-18760	-0-	13 4	2829 9						
08	40083	X	36765	-0-	-3318	-0-	1177 1	23980 3	Y	1854	1881	0		32
09	37950	X	21960	-0-	-15990	-0-	17 4	2039 9						
10	35836	X	22999	-0-	-12837	-0-	34084 3	2681 9	Y	2437	2416	0		53
11	28260	X	25258	-0-	-3002	-0-	1929 1	17631 3	Y	2166	2165	0		54
							17 4	2383 9						
							2156 1	18426 3	Y	2186	2177	0		63
							12 4	2405 9						
							1430 1	21407 3	Y	2176	2171	0		68
							27 4	2394 9						
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
06	34350	X	26317	-0-	-8033	-0-	1541 1	22926 3	Y	1489	1476	0		150
07	31620	X	26495	-0-	-5125	-0-	212 4	1638 9						
08	31620	X	23914	-0-	-7706	-0-	1622 1	23137 3	Y	1425	1423	0		152
09	27240	X	23831	-0-	-3409	-0-	168 4	1568 9						
10	28148	X	22789	-0-	-5359	-0-	1511 1	20837 3	Y	1209	1233	0		128
11	26310	X	21699	-0-	-4611	-0-	236 4	1330 9						
							1465 1	20854 3	Y	1261	1281	0		108
							125 4	1387 9						
							1567 1	19665 3	Y	1127	1182	0		53
							317 4	1240 9						
							1589 1	18531 3	Y	1204	1190	0		67
							255 4	1324 9						
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
06	43170	X	28504	-0-	-14666	-0-	1485 1	24586 3	Y	2196	2192	0		50
07	41137	X	27036	-0-	-14101	-0-	17 4	2416 9						
08	41137	X	36766	-0-	-4371	-0-	1500 1	23334 3	Y	1983	1999	0		34
09	39810	X	21512	-0-	-18298	-0-	21 4	2181 9						
10	31992	X	22781	-0-	-9211	-0-	34618 3	2148 9	Y	1953	1944	0		43
11	28500	X	20545	-0-	-7955	-0-	2728 1	16916 3	Y	1677	1678	0		42
							23 4	1845 9						
							2716 1	18160 3	Y	1718	1711	0		49
							15 4	1890 9						
							1164 1	17834 3	Y	1386	1391	0		44
							22 4	1525 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	15H	RRCID	->	285301	COMPL.	DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	12628	PERF.12436	-	18472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	65820 X	41945	-0-	-23875	-0-		1634	1 19 4		36380 3912 9	3	Y	3556		3522 0			81
07	61225 X	39459	-0-	-21766	-0-		1612	1 23 4		34236 3588 9	3	Y	3262		3287 0			56
08	54591 X	51775	-0-	-2816	-0-		48378	3		3397 9	3	Y	3088		3076 0			68
09	48300 X	30269	-0-	-18031	-0-		2787	1 24 4		24513 2945 9	3	Y	2677		2678 0			67
10	46004 X	32670	-0-	-13334	-0-		2785	1 16 4		26727 3142 9	3	Y	2856		2841 0			82
11	41940 X	31453	-0-	-10487	-0-		1457	1 29 4		27220 2747 9	3	Y	2497		2501 0			78
FOSTER UNIT				WELL #:	507H	RRCID	->	285305	COMPL.	DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.13457	-	18468	
06	29610 X	22239	-0-	-7371	-0-		1225	1 14 4		18761 2239 9	3	Y	2035		2031 0			47
07	27466 X	21720	-0-	-5746	-0-		1265	1 17 4		18364 2074 9	3	Y	1885		1899 0			33
08	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-		27632	3		1972 9	3	Y	1793		1787 0			39
09	24810 X	17668	-0-	-7142	-0-		2360	1 20 4		13654 1634 9	3	Y	1485		1487 0			37
10	24459 X	18517	-0-	-5942	-0-		2333	1 12 4		14460 1712 9	3	Y	1556		1548 0			45
11	22920 X	20849	-0-	-2071	-0-		1161	1 22 4		17726 1940 9	3	Y	1764		1754 0			55
FOSTER UNIT				WELL #:	11H	RRCID	->	285539	COMPL.	DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.13003	-	18366	
06	31870 X	31870	-0-	-0-	-0-		1183	1 14 4		26702 3971 9	3	Y	3610		3624 0			83
07	49848 X	29400	-0-	-20448	-0-		1138	1 16 4		24588 3658 9	3	Y	3325		3351 0			57
08	58373 X	35198	-0-	-23175	-0-		32098	3		3100 9	3	Y	2818		2813 0			62
09	56490 X	21812	-0-	-34678	-0-		2718	1 23 4		16760 2311 9	3	Y	2101		2111 0			52
10	40269 X	22131	-0-	-18138	-0-		2678	1 14 4		17195 2244 9	3	Y	2040		2033 0			59
11	31860 X	19867	-0-	-11993	-0-		1119	1 21 4		16644 2083 9	3	Y	1894		1893 0			60
FOSTER UNIT				WELL #:	505H	RRCID	->	285556	COMPL.	DATE	01/21/2019	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.13064	-	18393	
06	29190 X	-0-	-0-	-29190	-0-							Y	-0-					-0-
07	26846 X	-0-	-0-	-26846	-0-							Y	-0-					-0-
08	13113 X	343	-0-	-12770	-0-		211	3		132 9	9	Y	120		117 0			3
09	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		1474	1 12 4		1898 552 9	3	Y	502		492 0			13
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-		1304	1 6 4		2405 486 9	3	Y	442		442 0			13
*11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-		567	1 10 4		2321 413 9	3	Y	375		376 0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12828 - 18480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	42840 X	-0-	-0-	-42840	-0-					Y	-0-				-0-
07	41230 X	-0-	-0-	-41230	-0-					Y	-0-				-0-
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5103	3	486	9	Y	442	432	0		10
09	22078 X	22078	-0-	-0-	-0-	2771	1	16451	3	Y	2575	2521	0		64
						23	4	2833	9						
10	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	2665	1	16992	3	Y	2400	2395	0		69
						14	4	2640	9						
*11	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	1126	1	16013	3	Y	2078	2082	0		65
						21	4	2286	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #: 5H		RRCID -> 285741		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 11930		PERF.12060 - 15373			
06	31170 X	15559	-0-	-15611	-0-	869	1	13458	3	Y	605	606	0		8
						566	4	666	9						
07	26598 X	20923	-0-	-5675	-0-	1124	1	18439	3	Y	795	792	0		11
						485	4	875	9						
08	23901 X	18418	-0-	-5483	-0-	938	1	16255	3	Y	816	817	0		10
						327	4	898	9						
09	23130 X	16842	-0-	-6288	-0-	780	1	15055	3	Y	730	726	0		14
						204	4	803	9						
10	21452 X	18647	-0-	-2805	-0-	1218	1	16629	3	Y	644	646	0		12
						92	4	708	9						
11	20250 X	18805	-0-	-1445	-0-	1174	1	17012	3	Y	436	439	0		9
						139	4	480	9						

NITSCH UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 286204		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 12723		PERF.12763 - 18437			
06	98910 X	56408	-0-	-42502	-0-	3016	1	49834	3	Y	2857	2841	0		288
						415	4	3143	9						
07	89032 X	52563	-0-	-36469	-0-	2982	1	47490	3	Y	1621	1736	0		173
						308	4	1783	9						
08	89032 X	44045	-0-	-44987	-0-	2577	1	39589	3	Y	1342	1373	0		142
						403	4	1476	9						
09	72930 X	39577	-0-	-33353	-0-	2297	1	35596	3	Y	1353	1379	0		116
						196	4	1488	9						
10	63147 X	34298	-0-	-28849	-0-	2101	1	30694	3	Y	980	1050	0		46
						425	4	1078	9						
11	56400 X	35004	-0-	-21396	-0-	2106	1	31197	3	Y	1239	1216	0		69
						338	4	1363	9						

NITSCH UNIT A				WELL #: 3H		RRCID -> 286205		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12811		PERF.12815 - 18394			
06	96630 X	64596	-0-	-32034	-0-	3441	1	58948	3	Y	1576	1786	0		159
						473	4	1734	9						
07	99851 X	56695	-0-	-43156	-0-	3106	1	51790	3	Y	1344	1360	0		143
						321	4	1478	9						
08	90458 X	51969	-0-	-38489	-0-	2937	1	47181	3	Y	1265	1274	0		134
						459	4	1392	9						
09	78360 X	47374	-0-	-30986	-0-	2616	1	43217	3	Y	1197	1229	0		102
						224	4	1317	9						
10	66929 X	47011	-0-	-19918	-0-	2621	1	42459	3	Y	1274	1316	0		60
						530	4	1401	9						
11	64590 X	42959	-0-	-21631	-0-	2287	1	39338	3	Y	879	890	0		49
						367	4	967	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA														
WELL #: 2H RRCID -> 286293														
COMPL. DATE 01/10/2019														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
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
06	14B2 EXT	24618	-0-	24618	136755	1745	1	20942	3	Y	1484	1481	0	13
						299	4	1632	9					
07	14B2 EXT	24129	-0-	24129	160884	1702	1	20675	3	Y	1260	1266	0	7
						366	4	1386	9					
08	14B2 EXT	22757	-0-	22757	183641	21511	3	1246	9	Y	1133	1133	0	7
09	14B2 EXT	17670	-0-	17670	201311	2810	1	13737	3	Y	833	832	0	8
						207	4	916	9					
10	14B2 EXT	22182	-0-	22182	223493	3204	1	17511	3	Y	1099	1095	0	12
						258	4	1209	9					
11	14B2 EXT	20709	-0-	20709	244202	1452	1	18058	3	Y	991	993	0	10
						109	4	1090	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 286294														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
06	14B2 EXT	27522	-0-	27522	169947	1847	1	23257	3	Y	1911	1909	0	16
						316	4	2102	9					
07	14B2 EXT	28013	-0-	28013	197960	1875	1	23526	3	Y	2008	2012	0	12
						403	4	2209	9					
08	14B2 EXT	27075	-0-	27075	225035	25054	3	2021	9	Y	1837	1838	0	11
09	14B2 EXT	23685	-0-	23685	248720	3261	1	18324	3	Y	1693	1689	0	15
						238	4	1862	9					
10	14B2 EXT	21207	-0-	21207	269927	2682	1	16677	3	Y	1485	1484	0	16
						214	4	1634	9					
11	14B2 EXT	27127	-0-	27127	297054	1577	1	23736	3	Y	1543	1544	0	15
						117	4	1697	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 286316														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
06	40200 X	26452	-0-	-13748	-0-	1574	1	22126	3	Y	2259	2253	0	19
						267	4	2485	9					
07	37913 X	23938	-0-	-13975	-0-	1459	1	20604	3	Y	1423	1434	0	8
						310	4	1565	9					
08	32705 X	23186	-0-	-9519	-0-	21716	3	1470	9	Y	1336	1336	0	8
09	28800 X	20668	-0-	-8132	-0-	2607	1	16411	3	Y	1328	1324	0	12
						189	4	1461	9					
10	27342 X	20103	-0-	-7239	-0-	2341	1	16145	3	Y	1302	1300	0	14
						185	4	1432	9					
11	26460 X	20085	-0-	-6375	-0-	1132	1	17442	3	Y	1297	1298	0	13
						84	4	1427	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA														
WELL #: 1H RRCID -> 286317														
COMPL. DATE 12/13/2018														
TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
06	10170 X	8014	-0-	-2156	-0-	687	1	6009	3	Y	792	793	2	11
						447	4	871	9					
07	10509 X	9221	-0-	-1288	-0-	875	1	6880	3	Y	990	987	2	14
						377	4	1089	9					
08	10943 X	8937	-0-	-2006	-0-	792	1	6979	3	Y	809	813	2	10
						276	4	890	9					
09	10590 X	8458	-0-	-2132	-0-	744	1	6589	3	Y	845	839	2	16
						195	4	930	9					
10	10943 X	8871	-0-	-2072	-0-	798	1	7049	3	Y	875	875	2	16
						61	4	963	9					
11	8910 X	7551	-0-	-1359	-0-	669	1	6041	3	Y	693	695	2	14
						79	4	762	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA														
WELL #: 6H RRCID -> 286508														
COMPL. DATE 01/10/2019														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	37320 X	26955	-0-	-10365	-0-	2012	1	22760	3	Y	1669	1667	0	14
						347	4	1836	9					
07	38564 X	24287	-0-	-14277	-0-	1847	1	20538	3	Y	1365	1371	0	8
						400	4	1502	9					
08	33077 X	24552	-0-	-8525	-0-	23046	3	1506	9	Y	1369	1369	0	8
09	26970 X	13718	-0-	-13252	-0-	2651	1	9975	3	Y	813	814	0	7
						198	4	894	9					
10	27869 X	22948	-0-	-4921	-0-	3534	1	17571	3	Y	1415	1407	0	15
						286	4	1557	9					
11	26970 X	21651	-0-	-5319	-0-	1683	1	18510	3	Y	1210	1213	0	12
						127	4	1331	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286563														
COMPL. DATE 08/14/2019														
TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
06	44670 X	28922	-0-	-15748	-0-	1816	1	25318	3	Y	1546	1553	0	9
						87	4	1701	9					
07	39184 X	26856	-0-	-12328	-0-	1760	1	23320	3	Y	1558	1557	0	10
						62	4	1714	9					
08	38905 X	25160	-0-	-13745	-0-	23574	3	1586	9	Y	1442	1442	0	10
09	37650 X	33542	-0-	-4108	-0-	3115	1	28853	3	Y	1377	1377	0	10
						59	4	1515	9					
10	34224 X	22441	-0-	-11783	-0-	2571	1	18497	3	Y	1203	1200	0	13
						50	4	1323	9					
11	28920 X	19293	-0-	-9627	-0-	1102	1	17060	3	Y	987	989	0	11
						45	4	1086	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286564														
COMPL. DATE 08/15/2019														
TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
06	49260 X	19067	-0-	-30193	-0-	1288	1	15663	3	Y	1868	1875	0	11
						61	4	2055	9					
07	40858 X	18385	-0-	-22473	-0-	1296	1	15076	3	Y	1788	1788	0	11
						46	4	1967	9					
08	36177 X	24212	-0-	-11965	-0-	22426	3	1786	9	Y	1624	1624	0	11
09	27660 X	22725	-0-	-4935	-0-	2186	1	18796	3	Y	1547	1547	0	11
						41	4	1702	9					
10	24924 X	19641	-0-	-5283	-0-	2304	1	15711	3	Y	1437	1433	0	15
						45	4	1581	9					
*11	27109 X	27109	-0-	-0-	-0-	1483	1	24116	3	Y	1318	1318	0	15
						60	4	1450	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576														
COMPL. DATE 01/10/2019														
TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
06	36870 X	31876	-0-	-4994	-0-	2265	1	27217	3	Y	1823	1818	0	15
						389	4	2005	9					
07	38099 X	30078	-0-	-8021	-0-	2150	1	25725	3	Y	1582	1588	0	9
						463	4	1740	9					
08	38099 X	27902	-0-	-10197	-0-	26521	3	1381	9	Y	1255	1257	0	7
09	31890 X	22392	-0-	-9498	-0-	3400	1	17598	3	Y	1041	1038	0	10
						249	4	1145	9					
10	32953 X	25741	-0-	-7212	-0-	3815	1	20084	3	Y	1395	1390	0	15
						307	4	1535	9					
11	31890 X	22840	-0-	-9050	-0-	1766	1	19527	3	Y	1285	1288	0	12
						133	4	1414	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
NITSCH UNIT A-B PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
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
06	99360 X	66816	-0-	-32544	-0-	3227 1	60669 3	2477 9	Y		2252	2237 0		227
07	102672 X	58398	-0-	-44274	-0-	443 4	52944 3	2096 9	Y		1905	1929 0		203
08	86924 X	51701	-0-	-35223	-0-	3043 1	46524 3	1861 9	Y		1692	1716 0		179
09	84120 X	49231	-0-	-34889	-0-	315 4	44554 3	1750 9	Y		1591	1634 0		136
10	73594 X	38899	-0-	-34695	-0-	2868 1	35067 3	1174 9	Y		1067	1153 0		50
11	66810 X	44041	-0-	-22769	-0-	448 4	40136 3	1218 9	Y		1107	1096 0		61
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
06	29580 X	15653	-0-	-13927	-0-	1285 1	12546 3	1761 9	Y		1601	1610 0		9
07	27466 X	16667	-0-	-10799	-0-	61 4	13842 3	1438 9	Y		1307	1308 0		8
08	20584 X	15168	-0-	-5416	-0-	1340 1	1313 9	1319 9	Y		1194	1194 0		8
09	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	47 4	16242 3	1319 9	Y		1199	1199 0		8
10	18383 X	15292	-0-	-3091	-0-	2493 1	11316 3	1273 9	Y		1157	1153 0		12
11	16140 X	13435	-0-	-2705	-0-	52 4	11000 3	1161 9	Y		1055	1055 0		12
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396														
06	80010 X	47674	-0-	-32336	-0-	1831 1	41090 3	4731 9	Y		4301	4292 0		99
07	82677 X	43082	-0-	-39595	-0-	22 4	37093 3	4235 9	Y		3850	3883 0		66
08	61721 X	57328	-0-	-4393	-0-	1729 1	4112 9	3760 9	Y		3738	3722 0		82
09	58050 X	36092	-0-	-21958	-0-	25 4	29044 3	3590 9	Y		3418	3415 0		85
10	52886 X	37695	-0-	-15191	-0-	53216 3	30899 3	3590 9	Y		3264	3255 0		94
11	47670 X	33961	-0-	-13709	-0-	3260 1	29475 3	3134 9	Y		2849	2853 0		90
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
06	77130 X	49034	-0-	-28096	-0-	1927 1	43117 3	3967 9	Y		3606	3599 0		83
07	79701 X	45845	-0-	-33856	-0-	23 4	39590 3	4370 9	Y		3973	3987 0		69
08	67394 X	60157	-0-	-7237	-0-	1859 1	3961 9	3509 9	Y		3601	3591 0		79
09	63780 X	35905	-0-	-27875	-0-	26 4	29077 3	3554 9	Y		3190	3189 0		80
10	55645 X	38351	-0-	-17294	-0-	56196 3	31508 3	3378 9	Y		3231	3218 0		93
11	49020 X	43135	-0-	-5885	-0-	3290 1	38005 3		Y		3071	3067 0		97

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	68670 X	44895	-0-	-23775	-0-	1729 1	39034 3	4111 9	Y	3737	3730 0		86	
07	70773 X	42958	-0-	-27815	-0-	1721 1	37178 3	4034 9	Y	3667	3690 0		63	
08	57102 X	55896	-0-	-1206	-0-	52141 3	3755 9		Y	3414	3402 0		75	
09	53370 X	33857	-0-	-19513	-0-	3053 1	27410 3	3367 9	Y	3061	3060 0		76	
10	50871 X	35522	-0-	-15349	-0-	2999 1	29247 3	3258 9	Y	2962	2953 0		85	
11	44910 X	32226	-0-	-12684	-0-	1251 1	27928 3	3021 9	Y	2746	2745 0		86	
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952														
06	117540 X	59051	-0-	-58489	-0-	2687 1	50827 3	5094 9	Y	4631	4623 0		39	
07	102424 X	51379	-0-	-51045	-0-	2450 1	44362 3	4060 9	Y	3691	3708 0		22	
08	76322 X	57025	-0-	-19297	-0-	51992 3	5033 9		Y	4575	4571 0		26	
09	70740 X	47472	-0-	-23268	-0-	5024 1	36161 3	5927 9	Y	5388	5365 0		49	
10	61008 X	50914	-0-	-10094	-0-	5024 1	39545 3	5953 9	Y	5412	5403 0		58	
11	59040 X	47649	-0-	-11391	-0-	2289 1	39880 3	5312 9	Y	4829	4840 0		47	
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159														
06	99420 X	70351	-0-	-29069	-0-	3329 1	61734 3	4738 9	Y	4307	4301 0		36	
07	94891 X	56237	-0-	-38654	-0-	2707 1	49706 3	3264 9	Y	2967	2986 0		17	
08	94891 X	23687	-0-	-71204	-0-	21396 3	2291 9		Y	2083	2088 0		12	
09	91830 X	51120	-0-	-40710	-0-	6242 1	40654 3	3773 9	Y	3430	3411 0		31	
10	76291 X	38354	-0-	-37937	-0-	4929 1	30270 3	2762 9	Y	2511	2515 0		27	
11	70350 X	54071	-0-	-16279	-0-	3043 1	47635 3	3168 9	Y	2880	2879 0		28	
MOBIL C-D-W.WESTON PSA														
WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
06	102120 X	53487	-0-	-48633	-0-	2519 1	45355 3	5195 9	Y	4723	4724 0		40	
07	98332 X	54125	-0-	-44207	-0-	2703 1	43213 3	7642 9	Y	6947	6947 0		40	
08	84072 X	65416	-0-	-18656	-0-	56728 3	8688 9		Y	7898	7892 0		46	
09	77070 X	55515	-0-	-21555	-0-	6453 1	42179 3	6417 9	Y	5834	5827 0		53	
10	65813 X	49942	-0-	-15871	-0-	5548 1	38184 3	5772 9	Y	5247	5244 0		56	
11	63300 X	49588	-0-	-13712	-0-	2666 1	41382 3	5343 9	Y	4857	4866 0		47	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
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
06	114390 X	76694	-0-	-37696	-0-	3839 1	65971 3	Y	5676	5669	0			48
07	95015 X	59819	-0-	-35196	-0-	640 4	6244 9	Y	4162	4186	0			24
08	77655 X	76729	-0-	-926	-0-	2853 1	51798 3	Y	4763	4759	0			28
09	76680 X	62556	-0-	-14124	-0-	590 4	4578 9	Y	4406	4394	0			40
10	79236 X	59296	-0-	-19940	-0-	71490 3	5239 9	Y	3889	3888	0			41
11	76680 X	54578	-0-	-22102	-0-	6630 1	50607 3	Y	3286	3295	0			32
						472 4	4847 9							
						5872 1	48690 3	Y						
						456 4	4278 9							
						2616 1	48155 3	Y						
						192 4	3615 9							
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
06	112680 X	53527	-0-	-59153	-0-	2777 1	45238 3	Y	4588	4584	0			39
07	116436 X	26518	-0-	-89918	-0-	465 4	5047 9	Y	2771	2794	0			16
08	88443 X	35308	-0-	-53135	-0-	1547 1	21594 3	Y	3337	3334	0			19
09	64680 X	16887	-0-	-47793	-0-	329 4	3048 9	Y	2192	2191	0			20
10	66712 X	61179	-0-	-5533	-0-	31637 3	3671 9	Y	3971	3949	0			42
*11	56476 X	56476	-0-	-0-	-0-	2835 1	11430 3	Y	3083	3095	0			30
						211 4	2411 9							
						6287 1	50034 3	Y						
						490 4	4368 9							
						2823 1	50055 3	Y						
						207 4	3391 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
06	14B2 EXT	54228	-0-	54228	363536	200 1	45514 3	Y	7729	7734	0			156
07	14B2 EXT	41516	-0-	41516	405052	12 4	8502 9	Y	6134	6112	0			178
08	14B2 EXT	38169	-0-	38169	443221	141 1	34611 3	Y	5563	5614	0			127
09	14B2 EXT	40010	-0-	40010	483231	17 4	6747 9	Y	5204	5183	0			148
10	14B2 EXT	39762	-0-	39762	522993	148 1	31892 3	Y	4766	4760	0			154
11	14B2 EXT	39258	-0-	39258	562251	10 4	6119 9	Y	5012	5044	0			122
						1306 1	32972 3	Y						
						8 4	5724 9							
						1766 1	32702 3	Y						
						51 4	5243 9							
						1718 1	31993 3	Y						
						34 4	5513 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
06	0 W	11173	-0-	11173	786409	869 1	8646 3	Y	993	997	0			13
07	0 W	13437	-0-	13437	799846	566 4	1092 9	Y	1629	1619	0			23
08	0 W	13138	-0-	13138	812984	1055 1	10135 3	Y	1784	1784	0			23
09	0 W	11477	-0-	11477	824461	455 4	1792 9	Y	1417	1413	0			27
10	0 W	9670	-0-	9670	834131	1046 1	9765 3	Y	756	769	0			14
11	0 W	10394	-0-	10394	844525	365 4	1962 9	Y	750	749	0			15
						835 1	8864 3	Y						
						219 4	1559 9							
						808 1	7969 3	Y						
						61 4	832 9							
						903 1	8559 3	Y						
						107 4	825 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
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
06	0	W	17351	-0-	17351	1327626	1615 1	14044 3	Y	1468	1471	0		9
07	0	W	15355	-0-	15355	1342981	1369 1	12297 3	Y	1492	1492	0		9
08	0	W	16353	-0-	16353	1359334	14383 3	1970 9	Y	1791	1788	0		12
09	0	W	25149	-0-	25149	1384483	2953 1	20075 3	Y	1877	1876	0		13
10	0	W	16894	-0-	16894	1401377	2582 1	12449 3	Y	1648	1643	0		18
11	0	W	17229	-0-	17229	1418606	1221 1	14394 3	Y	1422	1424	0		16
							50 4	1564 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
06	0	W	24465	-0-	24465	1540809	1694 1	20459 3	Y	2028	2036	0		12
07	0	W	25745	-0-	25745	1566554	1865 1	21644 3	Y	1973	1973	0		12
08	0	W	24876	-0-	24876	1591430	22768 3	2108 9	Y	1916	1915	0		13
09	0	W	32855	-0-	32855	1624285	3197 1	27757 3	Y	1674	1675	0		12
10	0	W	24547	-0-	24547	1648832	2859 1	19414 3	Y	2016	2006	0		22
11	0	W	24013	-0-	24013	1672845	1393 1	21112 3	Y	1319	1326	0		15
							57 4	1451 9						
MORGAN UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762														
06	0	W	7532	-0-	7532	721275	888 1	5042 3	Y	1067	1066	0		19
07	0	W	5876	-0-	5876	727151	428 4	1174 9						
08	0	W	3530	-0-	3530	730681	720 1	4079 3	Y	627	633	0		13
09	0	W	7793	-0-	7793	738474	387 4	690 9						
10	0	W	8731	-0-	8731	747205	2947 3	583 9	Y	530	531	0		12
11	0	W	7317	-0-	7317	754522	2063 1	4695 3	Y	752	747	0		17
							208 4	827 9						
							2157 1	4843 3	Y	1282	1260	0		39
							321 4	1410 9						
							911 1	5131 3	Y	827	844	0		22
							365 4	910 9						
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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									
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	110	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARBOZA UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12681	PERF.	12792 - 17065	
06	0 W	5121	-0-	5121	682037	733 1	3036 3	Y	1226	1225	0			25
						3 4	1349 9							
07	0 W	4553	-0-	4553	686590	666 1	2894 3	Y	897	896	0			26
						6 4	987 9							
08	0 W	4447	-0-	4447	691037	685 1	2736 3	Y	929	934	0			21
						4 4	1022 9							
09	0 W	4669	-0-	4669	695706	661 1	3004 3	Y	910	905	0			26
						3 4	1001 9							
10	0 W	5560	-0-	5560	701266	678 1	3375 3	Y	1353	1335	0			44
						19 4	1488 9							
11	0 W	4315	-0-	4315	705581	591 1	2595 3	Y	1015	1034	0			25
						12 4	1117 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12221	PERF.	12429 - 19397	
06	0 W	81484	-0-	81484	625716	3522 1	66635 3	Y	8212	8208	0			111
						2294 4	9033 9							
07	0 W	68044	-0-	68044	693760	2788 1	54737 3	Y	8470	8461	0			120
						1202 4	9317 9							
08	0 W	62481	-0-	62481	756241	2511 1	50497 3	Y	7815	7835	0			100
						876 4	8597 9							
09	0 W	52603	-0-	52603	808844	2046 1	42981 3	Y	6400	6376	0			124
						536 4	7040 9							
10	0 W	47799	-0-	47799	856643	2018 1	38477 3	Y	6501	6506	0			119
						153 4	7151 9							
11	0 W	43780	-0-	43780	900423	1727 1	34915 3	Y	6304	6300	0			123
						204 4	6934 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	12473 - 19526	
06	0 W	89197	-0-	89197	645959	3430 1	68514 3	Y	13654	13601	0			185
						2234 4	15019 9							
07	0 W	80890	-0-	80890	726849	3169 1	63649 3	Y	11551	11572	0			164
						1366 4	12706 9							
08	0 W	56850	-0-	56850	783699	2483 1	45348 3	Y	7412	7481	0			95
						866 4	8153 9							
09	0 W	58974	-0-	58974	842673	2462 1	47241 3	Y	7842	7785	0			152
						645 4	8626 9							
10	0 W	52808	-0-	52808	895481	2390 1	41405 3	Y	8029	8034	0			147
						181 4	8832 9							
11	0 W	47802	-0-	47802	943283	2036 1	37535 3	Y	7264	7269	0			142
						241 4	7990 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
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
06	0	W	65277	-0-	65277	530150	2486 1	50953 3	Y	9290	9286 0			126
07	0	W	55220	-0-	55220	585370	1619 4	10219 9						
08	0	W	48320	-0-	48320	633690	2161 1	44023 3	Y	7367	7389 0			104
09	0	W	41636	-0-	41636	675326	932 4	8104 9						
10	0	W	36477	-0-	36477	711803	1991 1	38496 3	Y	6489	6510 0			83
11	0	W	31733	-0-	31733	743536	695 4	7138 9						
							1652 1	33549 3	Y	5456	5433 0			106
							433 4	6002 9						
							1540 1	29199 3	Y	5110	5122 0			94
							117 4	5621 9						
							1290 1	25810 3	Y	4073	4087 0			80
							153 4	4480 9						
FOSTER UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478														
06	DELQ	PR	98246	-0-	98246	98246	295 1	80642 3	Y	15698	15697 0			360
07	179087	X	80841	-0-	-98246	-0-	41 4	17268 9						
08	115971	X	68447	-0-	-47524	-0-	331 1	66904 3	Y	12330	12477 0			213
09	112230	X	45987	-0-	-66243	-0-	43 4	13563 9						
10	115971	X	37090	-0-	-78881	-0-	57848 3	10599 9	Y	9635	9637 0			211
11	98250	X	31871	-0-	-66379	-0-	613 1	37198 3	Y	7402	7428 0			185
							34 4	8142 9						
							599 1	30310 3	Y	5603	5627 0			161
							18 4	6163 9						
							1162 1	26278 3	Y	4006	4041 0			126
							24 4	4407 9						
FOSTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
06	129510	X	102059	-0-	-27451	-0-	355 1	85802 3	Y	14417	14450 0			330
07	133827	X	82858	-0-	-50969	-0-	43 4	15859 9						
08	133827	X	70369	-0-	-63458	-0-	376 1	70360 3	Y	10979	11120 0			189
09	128130	X	47902	-0-	-80228	-0-	45 4	12077 9						
10	132401	X	42970	-0-	-89431	-0-	60697 3	9672 9	Y	8793	8790 0			192
11	102060	X	49317	-0-	-52743	-0-	669 1	39631 3	Y	6877	6897 0			172
							37 4	7565 9						
							724 1	35916 3	Y	5735	5742 0			165
							21 4	6309 9						
							1865 1	42180 3	Y	4757	4772 0			150
							39 4	5233 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
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
*12	0	W	5853	-0-	5853	926633	922 1	3975 3	Y	718	717	0		20
							166 4	790 9						
01	0	W	4973	-0-	4973	931606	800 1	3254 3	Y	614	624	0		10
							244 4	675 9						
02	0	W	999	-0-	999	932605	367 1	114 4	Y	471	474	0		7
							518 9							
03	0	W	4129	-0-	4129	936734	810 1	2531 3	Y	497	497	0		7
							241 4	547 9						
04	0	W	1114	-0-	1114	937848	525 1	5 3	Y	510	511	0		6
							23 4	561 9						
05	0	W	5925	-0-	5925	943773	1297 1	3861 3	Y	670	670	0		6
							30 4	737 9						
06	0	W	4061	-0-	4061	947834	817 1	2604 3	Y	547	550	0		3
							38 4	602 9						
07	0	W	4400	-0-	4400	952234	980 1	2646 3	Y	673	672	0		4
							34 4	740 9						
08	0	W	4693	-0-	4693	956927	3716 3	977 9	Y	888	886	0		6
09	0	W	8230	-0-	8230	965157	1805 1	5515 3	Y	796	796	0		6
							34 4	876 9						
10	0	W	6306	-0-	6306	971463	1783 1	3719 3	Y	699	697	0		8
							35 4	769 9						
11	0	W	4618	-0-	4618	976081	741 1	3299 3	Y	498	500	0		6
							30 4	548 9						

HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
*12	0	W	6704	-0-	6704	1125432	626 1	4892 3	Y	977	972	0		28
							111 4	1075 9						
01	0	W	4920	-0-	4920	1130352	348 1	3644 3	Y	750	766	0		12
							103 4	825 9						
02	0	W	6305	-0-	6305	1136657	961 1	4079 3	Y	885	883	0		14
							291 4	974 9						
03	0	W	4981	-0-	4981	1141638	753 1	3237 3	Y	699	703	0		10
							222 4	769 9						
04	0	W	5309	-0-	5309	1146947	492 1	4005 3	Y	718	719	0		9
							22 4	790 9						
05	0	W	6447	-0-	6447	1153394	738 1	4668 3	Y	930	930	0		9
							18 4	1023 9						
06	0	W	5164	-0-	5164	1158558	618 1	3651 3	Y	787	791	0		5
							29 4	866 9						
07	0	W	5545	-0-	5545	1164103	680 1	3872 3	Y	881	881	0		5
							24 4	969 9						
08	0	W	5299	-0-	5299	1169402	4411 3	888 9	Y	807	807	0		5
09	0	W	7258	-0-	7258	1176660	1216 1	5227 3	Y	720	720	0		5
							23 4	792 9						
10	0	W	5547	-0-	5547	1182207	1150 1	3636 3	Y	672	670	0		7
							22 4	739 9						
11	0	W	5274	-0-	5274	1187481	601 1	3859 3	Y	718	717	0		8
							24 4	790 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
HOLLMAN UNIT				WELL #:		11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12452		PERF.12388 - 19590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE		
*12	116219 X	4840	-0-	-111379	-0-	509	1	3298	3	Y	856	851	0		24		
						91	4	942	9								
01	116219 X	4629	-0-	-111590	-0-	497	1	3112	3	Y	791	803	0		12		
						150	4	870	9								
02	108721 X	870	-0-	-107851	-0-	228	1	71	4	Y	519	523	0		8		
						571	9										
03	116219 X	1067	-0-	-115152	-0-	62	1	19	4	Y	896	891	0		13		
						986	9										
04	112470 X	4839	-0-	-107631	-0-	633	1	3464	3	Y	649	654	0		8		
						28	4	714	9								
05	116219 X	5549	-0-	-110670	-0-	760	1	3880	3	Y	810	810	0		8		
						18	4	891	9								
06	112470 X	4818	-0-	-107652	-0-	710	1	3260	3	Y	741	745	0		4		
						33	4	815	9								
07	116219 X	4711	-0-	-111508	-0-	729	1	3184	3	Y	703	703	0		4		
						25	4	773	9								
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	3586	3	649	9	Y	590	590	0		4		
09	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1184	1	4480	3	Y	528	528	0		4		
						22	4	581	9								
10	5549 X	4938	-0-	-611	-0-	1076	1	3199	3	Y	584	582	0		6		
						21	4	642	9								
11	4830 X	4331	-0-	-499	-0-	510	1	3295	3	Y	459	460	0		5		
						21	4	505	9								
REYNOLDS GAS UNIT 1																	
				WELL #:	6H	RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048		PERF.12876 - 19129					
06	0 W	5091	-0-	5091	1410122	831	1	3177	3	Y	968	968	0		834		
						18	4	1065	9								
07	0 W	4099	-0-	4099	1414221	757	1	2935	3	Y	325	999	0		160		
						49	4	358	9								
08	0 W	4762	-0-	4762	1418983	798	1	3066	3	Y	806	809	0		157		
						11	4	887	9								
09	0 W	5295	-0-	5295	1424278	820	1	3329	3	Y	1018	1046	0		129		
						26	4	1120	9								
10	0 W	4629	-0-	4629	1428907	936	1	2741	3	Y	796	777	0		148		
						76	4	876	9								
11	0 W	4603	-0-	4603	1433510	806	1	2927	3	Y	774	802	0		120		
						19	4	851	9								
REYNOLDS GAS UNIT 1																	
				WELL #:	4H	RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13008 - 19414					
06	0 W	3705	-0-	3705	727796	590	1	2317	3	Y	714	714	0		420		
						13	4	785	9								
07	0 W	2019	-0-	2019	729815	509	1	1159	3	Y	289	618	0		91		
						33	4	318	9								
08	0 W	2296	-0-	2296	732111	575	1	1131	3	Y	529	517	0		103		
						8	4	582	9								
09	0 W	3241	-0-	3241	735352	627	1	1835	3	Y	690	706	0		87		
						20	4	759	9								
10	0 W	2555	-0-	2555	737907	673	1	1187	3	Y	583	563	0		107		
						54	4	641	9								
11	0 W	2455	-0-	2455	740362	422	1	1087	3	Y	851	833	0		125		
						10	4	936	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED																			
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 2H					RRCID -> 289565					COMPL. DATE 02/22/2012					TOTAL DEPTH 12995					PERF.13060 - 18281				
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																		
06	0	W	1722	-0-	1722	1124718	594	1	740	3	Y	341	300	0	62																								
07	0	W	1775	-0-	1775	1126493	548	1	798	3	Y	357	359	0	60																								
08	0	W	1349	-0-	1349	1127842	575	1	404	3	Y	329	325	0	64																								
09	0	W	694	-0-	694	1128536	442	1	14	4	Y	216	249	0	31																								
10	0	W	895	-0-	895	1129431	573	1	1	3	Y	250	236	0	45																								
11	0	W	1435	-0-	1435	1130866	592	1	550	3	Y	254	260	0	39																								
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 7H					RRCID -> 289566					COMPL. DATE 07/26/2014					TOTAL DEPTH 13023					PERF.12894 - 19420				
06	0	W	6216	-0-	6216	1557629	854	1	4369	3	Y	886	886	0	309																								
07	0	W	5603	-0-	5603	1563232	780	1	3912	3	Y	782	940	0	151																								
08	0	W	2935	-0-	2935	1566167	664	1	1957	3	Y	277	374	0	54																								
09	0	W	5423	-0-	5423	1571590	832	1	3719	3	Y	769	733	0	90																								
10	0	W	1855	-0-	1855	1573445	706	1	2	3	Y	991	908	0	173																								
11	0	W	3950	-0-	3950	1577395	758	1	1958	3	Y	1105	1112	0	166																								
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 8H					RRCID -> 289567					COMPL. DATE 07/26/2014					TOTAL DEPTH 13023					PERF.12995 - 19420				
06	0	W	631	-0-	631	1344918	120	1	508	3	Y	-0-			113																								
07	0	W	790	-0-	790	1345708	113	1	552	3	Y	107	183	0	37																								
08	0	W	4725	-0-	4725	1350433	530	1	3235	3	Y	866	734	0	169																								
09	0	W	3719	-0-	3719	1354152	506	1	2468	3	Y	663	741	0	91																								
10	0	W	5020	-0-	5020	1359172	628	1	3473	3	Y	789	739	0	141																								
11	0	W	4025	-0-	4025	1363197	517	1	2845	3	Y	592	638	0	95																								
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 3H					RRCID -> 289745					COMPL. DATE 10/14/2012					TOTAL DEPTH 13044					PERF.13189 - 17741				
06	0	W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-			9																								
07	0	W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-			9																								
08	0	W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-			9																								
09	0	W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-			9																								
10	0	W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-			9																								
11	0	W	-0-	-0-	-0-	313204					Y	-0-			9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																					
REYNOLDS GAS UNIT 1																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
OVINTIV USA INC.		//CONT.//		628658													
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 264506		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12871		PERF.12805 - 18101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-		748 1	9399 3		1146 9	Y	1042	1017 1				48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		415 4						48 1				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-		12 1	96 3		37 9	Y	34	33 1				1
10	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-		3 4										
							1198 1	16399 3		3938 9	Y	3580	3526 1				55
*11	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-		466 4										
							649 1	9017 3		1786 9	Y	1624	1655 1				24
							179 4										

MCALISTER UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265430		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 12782		PERF.12722 - 17303			
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-		253 1	3179 3		920 9	Y	836	803 1				55
07	6634 X	5019	-0-	-1615	-0-		140 4										
							366 1	3955 3		678 9	Y	616	629 1				42
08	6634 X	6441	-0-	-193	-0-		20 4										
							538 1	5138 3		743 9	Y	675	642 1				75
09	6420 X	4097	-0-	-2323	-0-		22 4										
							400 1	3040 3		571 9	Y	519	568 1				26
10	5022 X	2591	-0-	-2431	-0-		86 4										
							157 1	2147 3		226 9	Y	205	219 1				12
11	6240 X	3650	-0-	-2590	-0-		61 4										
							210 1	2927 3		454 9	Y	413	397 1				28
							59 4										

MCALISTER UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 265431		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12841 - 16500			
06	31587 X	31587	-0-	-0-	-0-		2126 1	26700 3		1584 9	Y	1440	1385 1				94
07	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-		1177 4										
							1540 1	16650 3		1474 9	Y	1340	1343 1				91
08	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-		86 4										
							1601 1	15284 3		1525 9	Y	1386	1322 1				155
09	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-		65 4										
							1866 1	14199 3		1797 9	Y	1634	1707 1				82
10	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-		403 4										
							1212 1	16599 3		1713 9	Y	1557	1545 1				94
*11	17471 X	17471	-0-	-0-	-0-		472 4										
							1052 1	14636 3		1492 9	Y	1356	1357 1				93
							291 4										

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 266687		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12795 - 16656			
06	7860 X	5945	-0-	-1915	-0-		723 1	4911 3		133 9	Y	121	123 0				5
07	8122 X	7984	-0-	-138	-0-		178 4										
							1096 1	6652 3		97 9	Y	88	89 0				4
08	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-		139 4										
							1016 1	7066 3		70 9	Y	64	65 0				3
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-		89 4										
							816 1	5945 3		73 9	Y	66	64 0				5
10	7595 X	6264	-0-	-1331	-0-		144 4										
							649 1	5449 3		73 9	Y	66	67 0				4
11	7350 X	6537	-0-	-813	-0-		93 4										
							631 1	5723 3		122 9	Y	111	109 0				6
							61 4										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
OVINTIV USA INC.														
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
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
06	6960 X	2095	-0-	-4865	-0-	244	1	1658	3	Y	121	116	0	5
07	7192 X	3211	-0-	-3981	-0-	60	4	133	9					
08	4464 X	3003	-0-	-1461	-0-	431	1	2620	3	Y	95	96	0	4
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	55	4	105	9					
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	361	1	2516	3	Y	85	85	0	4
*11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	32	4	94	9					
						421	1	3073	3	Y	276	261	0	19
						75	4	304	9					
						537	1	4519	3	Y	644	628	0	35
						78	4	708	9					
						368	1	3343	3	Y	304	321	0	18
						36	4	334	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	711	1	4830	3	Y	561	564	0	25
07	8370 X	7615	-0-	-755	-0-	175	4	617	9					
08	8370 X	8082	-0-	-288	-0-	937	1	5687	3	Y	793	781	0	37
09	8100 X	7420	-0-	-680	-0-	119	4	872	9					
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	936	1	6518	3	Y	495	509	0	23
*11	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	83	4	545	9					
						823	1	5993	3	Y	417	411	0	29
						145	4	459	9					
						850	1	7135	3	Y	434	439	0	24
						122	4	477	9					
						732	1	6637	3	Y	430	429	0	25
						71	4	473	9					
KOSUB UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	199	1	2495	3	Y	506	445	1	76
07	4216 X	2493	-0-	-1723	-0-	110	4	557	9					
08	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	180	1	1951	3	Y	319	369	1	26
09	3360 X	2825	-0-	-535	-0-	11	4	351	9					
10	3472 X	2369	-0-	-1103	-0-	151	1	1437	3	Y	420	389	1	57
11	3360 X	2021	-0-	-1339	-0-	6	4	462	9					
						305	1	2321	3	Y	121	171	1	7
						66	4	133	9					
						144	1	1970	3	Y	181	171	1	17
						56	4	199	9					
						113	1	1570	3	Y	279	271	1	25
						31	4	307	9					
CREWS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
06	44682 X	4808	-0-	-39874	-0-	1026	1	2892	3	Y	804	810	0	64
07	11935 X	4328	-0-	-7607	-0-	6	4	884	9					
08	10199 X	6744	-0-	-3455	-0-	1050	1	2633	3	Y	576	595	0	45
09	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	11	4	634	9					
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1575	1	3950	3	Y	1094	1035	0	104
11	6540 X	4301	-0-	-2239	-0-	16	4	1203	9					
						1679	1	4158	3	Y	1103	1110	0	97
						29	4	1213	9					
						1486	1	3580	3	Y	804	821	0	80
						10	4	884	9					
						1225	1	2889	3	Y	153	219	0	14
						19	4	168	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
OVINTIV USA INC.															//CONT.// 628658																													
LOVE UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944																													
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM																									
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																									
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
LOVE UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521																													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																									
FRANKE UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065																													
06	8520	X	5599	-0-		-2921	-0-	1171	1	3302	3	Y	1017	1015	0				132																									
								7	4	1119	9																																	
07	6324	X	5217	-0-		-1107	-0-	1178	1	2953	3	Y	976	947	0				161																									
								12	4	1074	9																																	
08	6324	X	4358	-0-		-1966	-0-	978	1	2453	3	Y	834	880	0				115																									
								10	4	917	9																																	
09	5610	X	4076	-0-		-1534	-0-	910	1	2255	3	Y	814	797	0				132																									
								16	4	895	9																																	
10	7188	X	7188	-0-		-0-	-0-	1825	1	4397	3	Y	867	882	0				117																									
								12	4	954	9																																	
11	5610	X	4060	-0-		-1550	-0-	940	1	2216	3	Y	808	806	0				119																									
								15	4	889	9																																	
CREWS UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704																													
06	8720	X	8720	-0-		-0-	-0-	1882	1	5306	3	Y	1383	1403	0				109																									
								11	4	1521	9																																	
07	8680	X	8057	-0-		-623	-0-	1864	1	4673	3	Y	1364	1366	0				107																									
								20	4	1500	9																																	
08	8959	X	7516	-0-		-1443	-0-	1800	1	4517	3	Y	1073	1078	0				102																									
								19	4	1180	9																																	
09	8730	X	6788	-0-		-1942	-0-	1617	1	4007	3	Y	1033	1044	0				91																									
								28	4	1136	9																																	
10	9021	X	6391	-0-		-2630	-0-	1563	1	3766	3	Y	955	951	0				95																									
								11	4	1051	9																																	
11	8730	X	7004	-0-		-1726	-0-	1719	1	4051	3	Y	1098	1089	0				104																									
								26	4	1208	9																																	
KOTARA-RIDLEY UNIT															WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345																													
06	7680	X	3425	-0-		-4255	-0-	400	1	2716	3	Y	192	183	0				9																									
								98	4	211	9																																	
07	7936	X	-0-	-0-		-7936	-0-					Y	24	32	0				1																									
08	8525	X	-0-	-0-		-8525	-0-					Y	23	23	0				1																									
09	8250	X	-0-	-0-		-8250	-0-					Y	18	18	0				1																									
10	3534	X	-0-	-0-		-3534	-0-					Y	18	18	0				1																									
11	3420	X	2545	-0-		-875	-0-	245	1	2220	3	Y	52	50	0				3																									
								23	4	57	9																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
OVINTIV USA INC.		//CONT.//		628658											
CREWS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 266779		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 12736		PERF.12540 - 17494			
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	
06	9990 X	6781	-0-	-3209	-0-	1464	1 9 4	4128	3 1180 9	Y	1073	1093 0		85	
07	9424 X	6953	-0-	-2471	-0-	1602	1 17 4	4015	3 1319 9	Y	1199	1190 0		94	
08	9424 X	6540	-0-	-2884	-0-	1531	1 16 4	3841	3 1152 9	Y	1047	1041 0		100	
09	9120 X	6868	-0-	-2252	-0-	1631	1 28 4	4041	3 1168 9	Y	1062	1068 0		94	
10	8091 X	5939	-0-	-2152	-0-	1481	1 10 4	3568	3 880 9	Y	800	814 0		80	
11	6780 X	4591	-0-	-2189	-0-	1238	1 19 4	2918	3 416 9	Y	378	422 0		36	
LOVE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 266814		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12470 - 16685			
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KOSUB UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 266846		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12660 - 12756			
06	14460 X	11861	-0-	-2599	-0-	721	1 399 4	9055	3 1686 9	Y	1533	1379 1		231	
07	14415 X	11097	-0-	-3318	-0-	794	1 45 4	8588	3 1670 9	Y	1518	1625 1		124	
08	12710 X	10674	-0-	-2036	-0-	880	1 36 4	8402	3 1356 9	Y	1233	1190 1		167	
09	11850 X	9608	-0-	-2242	-0-	961	1 208 4	7313	3 1126 9	Y	1024	1135 1		56	
10	12245 X	9880	-0-	-2365	-0-	569	1 221 4	7783	3 1307 9	Y	1188	1133 1		111	
11	11850 X	9997	-0-	-1853	-0-	558	1 155 4	7764	3 1520 9	Y	1382	1369 1		124	
KOSUB UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 266864		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12685 - 12831			
06	12780 X	10883	-0-	-1897	-0-	662	1 367 4	8317	3 1537 9	Y	1397	1257 1		211	
07	13206 X	10807	-0-	-2399	-0-	771	1 43 4	8332	3 1661 9	Y	1510	1597 1		124	
08	10602 X	10319	-0-	-283	-0-	848	1 34 4	8097	3 1340 9	Y	1218	1177 1		165	
09	10890 X	8065	-0-	-2825	-0-	793	1 171 4	6035	3 1066 9	Y	969	1081 1		53	
10	11253 X	8559	-0-	-2694	-0-	486	1 189 4	6655	3 1229 9	Y	1117	1066 1		104	
11	10890 X	10780	-0-	-110	-0-	620	1 171 4	8619	3 1370 9	Y	1245	1237 1		112	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
OVINTIV USA INC.															
MCALISTER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1890 X	1858	-0-	-32	-0-	117 1	1468 3	65 4	208 9	Y	189	182 1			12
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	222 1	2398 3	12 4	371 9	Y	337	326 1			23
08	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	240 1	2289 3	9 4	451 9	Y	410	387 1			46
09	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	174 1	1325 3	38 4	428 9	Y	389	415 1			20
10	3007 X	1291	-0-	-1716	-0-	72 1	986 3	28 4	205 9	Y	186	195 1			11
11	2910 X	538	-0-	-2372	-0-	28 1	391 3	8 4	111 9	Y	101	105 1			7

FRANKE UNIT				WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184											
06	6690 X	5077	-0-	-1613	-0-	1078 1	3037 3	6 4	956 9	Y	869	861 0			113
07	6913 X	4862	-0-	-2051	-0-	1168 1	2928 3	12 4	754 9	Y	685	685 0			113
08	6913 X	4300	-0-	-2613	-0-	976 1	2448 3	10 4	866 9	Y	787	791 0			109
09	5070 X	4088	-0-	-982	-0-	927 1	2296 3	16 4	849 9	Y	772	756 0			125
10	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1649 1	3973 3	11 4	1067 9	Y	970	964 0			131
11	5070 X	3585	-0-	-1485	-0-	838 1	1974 3	12 4	761 9	Y	692	721 0			102

KOSUB UNIT				WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921											
06	9450 X	6987	-0-	-2463	-0-	486 1	6103 3	269 4	129 9	Y	117	114 1			18
07	9765 X	4893	-0-	-4872	-0-	318 1	3432 3	17 4	1126 9	Y	1024	958 1			84
08	6882 X	4514	-0-	-2368	-0-	306 1	2919 3	12 4	1277 9	Y	1161	1088 1			157
09	6990 X	2941	-0-	-4049	-0-	259 1	1970 3	56 4	656 9	Y	596	721 1			32
10	7223 X	3237	-0-	-3986	-0-	164 1	2244 3	64 4	765 9	Y	695	662 1			65
11	6990 X	4682	-0-	-2308	-0-	242 1	3373 3	68 4	999 9	Y	908	891 1			82

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
OVINTIV USA INC.														
KOTARA-RIDLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
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
06	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	967	1	6569	3	Y	158	164	0	7
						238	4	174	9					
07	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	1295	1	7861	3	Y	291	284	0	14
						164	4	320	9					
08	9238 X	8769	-0-	-469	-0-	1058	1	7363	3	Y	232	235	0	11
						93	4	255	9					
09	8940 X	8442	-0-	-498	-0-	988	1	7196	3	Y	75	81	0	5
						175	4	83	9					
10	9641 X	8979	-0-	-662	-0-	932	1	7828	3	Y	77	78	0	4
						134	4	85	9					
11	9330 X	8448	-0-	-882	-0-	819	1	7433	3	Y	105	103	0	6
						80	4	116	9					
KOSUB UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346														
06	8250 X	5991	-0-	-2259	-0-	371	1	4657	3	Y	689	630	1	104
						205	4	758	9					
07	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	685	1	7402	3	Y	1487	1469	1	122
						38	4	1636	9					
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	543	1	5188	3	Y	975	965	1	132
						22	4	1073	9					
09	6000 X	4342	-0-	-1658	-0-	418	1	3182	3	Y	593	693	1	32
						90	4	652	9					
10	9765 X	4400	-0-	-5365	-0-	237	1	3256	3	Y	740	703	1	69
						93	4	814	9					
11	9450 X	4527	-0-	-4923	-0-	238	1	3310	3	Y	830	824	1	75
						66	4	913	9					
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700														
06	11250 X	3748	-0-	-7502	-0-	234	1	2937	3	Y	407	391	1	19
						129	4	448	9					
07	11222 X	3354	-0-	-7868	-0-	259	1	2799	3	Y	256	269	1	6
						14	4	282	9					
08	5394 X	2732	-0-	-2662	-0-	244	1	2334	3	Y	131	129	1	8
						10	4	144	9					
09	3750 X	2041	-0-	-1709	-0-	197	1	1503	3	Y	271	272	1	7
						43	4	298	9					
10	3875 X	1893	-0-	-1982	-0-	120	1	1633	3	Y	85	91	1	1
						46	4	94	9					
11	3750 X	1028	-0-	-2722	-0-	59	1	812	3	Y	128	127	1	2
						16	4	141	9					
MCALISTER UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
06	39137 X	39137	-0-	-0-	-0-	2581	1	32421	3	Y	2460	2355	1	161
						1429	4	2706	9					
07	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	2250	1	24320	3	Y	2009	2034	1	136
						126	4	2210	9					
08	21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	1915	1	18287	3	Y	1295	1287	1	144
						78	4	1425	9					
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	312	1	2371	3	Y	251	382	1	13
						67	4	276	9					
10	17641 X	17641	-0-	-0-	-0-	1012	1	13859	3	Y	2160	2043	1	130
						394	4	2376	9					
*11	24354 X	24354	-0-	-0-	-0-	1469	1	20443	3	Y	1850	1854	1	126
						407	4	2035	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
OVINTIV USA INC.															
KOTARA-RIDLEY UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	11880 X	8075	-0-	-3805	-0-	971 1	6595 3	271 9	271 9	Y	246	242	0		11
07	12276 X	10826	-0-	-1450	-0-	1476 1	8958 3	205 9	205 9	Y	186	188	0		9
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	1233 1	8584 3	189 9	189 9	Y	172	173	0		8
09	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1014 1	7391 3	234 9	234 9	Y	213	206	0		15
10	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	957 1	8040 3	237 9	237 9	Y	215	218	0		12
*11	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	924 1	8388 3	130 9	130 9	Y	118	123	0		7
MCALISTER UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
06	21262 X	21262	-0-	-0-	-0-	1367 1	17167 3	1971 9	1971 9	Y	1792	1716	1		117
07	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	1174 1	12692 3	1338 9	1338 9	Y	1216	1251	1		82
08	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	1343 1	12815 3	1477 9	1477 9	Y	1343	1275	1		150
09	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	1238 1	9425 3	1480 9	1480 9	Y	1345	1427	1		68
10	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	777 1	10641 3	1495 9	1495 9	Y	1359	1345	1		82
*11	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	604 1	8409 3	1205 9	1205 9	Y	1095	1102	1		75
MCALISTER UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913															
06	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	269 1	3377 3	128 9	128 9	Y	116	140	1		8
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	255 1	2759 3	602 9	602 9	Y	547	518	1		37
08	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	1008 1	9628 3	1329 9	1329 9	Y	1208	1110	1		135
09	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	1289 1	9808 3	1365 9	1365 9	Y	1241	1313	1		63
10	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	278 4	10119 3	1591 9	1591 9	Y	1446	1422	1		87
*11	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	742 1	10327 3	1334 9	1334 9	Y	1213	1217	1		83
MCALISTER UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
06	8010 X	7218	-0-	-792	-0-	451 1	5658 3	860 9	860 9	Y	782	756	1		51
07	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	639 1	6909 3	954 9	954 9	Y	867	859	1		59
08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	643 1	6140 3	920 9	920 9	Y	836	802	1		93
09	7230 X	6313	-0-	-917	-0-	630 1	4793 3	754 9	754 9	Y	685	743	1		35
10	8525 X	5844	-0-	-2681	-0-	345 1	4717 3	648 9	648 9	Y	589	588	1		36
11	8250 X	6747	-0-	-1503	-0-	392 1	5448 3	799 9	799 9	Y	726	712	1		50

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
OVINTIV USA INC.														
CREWS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2062	-0-	2062	2062	473	1	1140	3	Y	405	365	0	40
						3	4	446	9					
11	14B2 EXT	5326	-0-	5326	7388	1197	1	2821	3	Y	1173	1102	0	111
						18	4	1290	9					
MCALISTER UNIT													WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822	
06	7950 X	6012	-0-	-1938	-0-	379	1	4767	3	Y	595	576	1	39
						211	4	655	9					
07	8215 X	3556	-0-	-4659	-0-	267	1	2890	3	Y	349	364	1	24
						15	4	384	9					
08	8215 X	2807	-0-	-5408	-0-	230	1	2196	3	Y	338	324	1	38
						9	4	372	9					
09	6780 X	5780	-0-	-1000	-0-	585	1	4457	3	Y	555	565	1	28
						127	4	611	9					
10	6200 X	5020	-0-	-1180	-0-	288	1	3949	3	Y	609	600	1	37
						113	4	670	9					
*11	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	416	1	5788	3	Y	796	779	1	54
						115	4	876	9					
KOSUB UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538	
06	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	737	1	9266	3	Y	1356	1176	1	205
						409	4	1492	9					
07	6386 X	3395	-0-	-2991	-0-	279	1	3019	3	Y	74	273	1	6
						16	4	81	9					
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	408	1	3887	3	Y	555	486	1	75
						16	4	611	9					
09	11910 X	5641	-0-	-6269	-0-	600	1	4566	3	Y	314	372	1	17
						130	4	345	9					
10	12307 X	5691	-0-	-6616	-0-	338	1	4628	3	Y	539	506	1	50
						132	4	593	9					
11	11910 X	5290	-0-	-6620	-0-	298	1	4140	3	Y	700	687	1	63
						82	4	770	9					
KOSUB UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT													WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875	
06	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	774	1	9723	3	Y	667	624	1	101
						429	4	734	9					
07	9300 X	8862	-0-	-438	-0-	723	1	7814	3	Y	259	339	1	21
						40	4	285	9					
08	9300 X	7293	-0-	-2007	-0-	683	1	6523	3	Y	54	68	1	7
						28	4	59	9					
09	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	1163	1	8850	3	Y	1615	1534	1	88
						251	4	1777	9					
10	12059 X	10568	-0-	-1491	-0-	601	1	8230	3	Y	1366	1326	1	128
						234	4	1503	9					
11	11670 X	9893	-0-	-1777	-0-	577	1	8030	3	Y	1024	1060	1	92
						160	4	1126	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
OVINTIV USA INC.														
MCALISTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
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
06	14580 X	13925	-0-	-655	-0-	883 1	11091 3	Y	1329	1293	1			87
07	15066 X	12987	-0-	-2079	-0-	489 4	1462 9	Y	953	975	1			65
08	13733 X	11579	-0-	-2154	-0-	1006 1	10877 3	Y	991	945	1			111
09	13920 X	13326	-0-	-594	-0-	56 4	1048 9	Y	1236	1285	1			62
10	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	991 1	9458 3	Y	1866	1815	1			113
*11	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	40 4	1090 9	Y	1594	1598	1			109
						1356 1	10317 3	Y						
						293 4	1360 9	Y						
						1151 1	15756 3	Y						
						448 4	2053 9	Y						
						870 1	12110 3	Y						
						241 4	1753 9	Y						
MCALISTER UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658												
BBG MIXON UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285302	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 12935	PERF.13087	- 16212						
M O	ALLOW 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
06	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-				N	-0-				-0-
07	11067 X	6257	-0-	-4810	-0-	365	1	5329	3	N	512	493 0	19 8	-0-
						563	9							
08	11067 X	1470	-0-	-9597	-0-	130	1	1336	3	N	4	4 0		-0-
						4	9							
09	10710 X	662	-0-	-10048	-0-	63	1	586	3	N	12	12 0		-0-
						13	9							
10	9331 X	2979	-0-	-6352	-0-	316	1	2176	3	N	443	440 0	3 8	-0-
						487	9							
*11	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	1454	1	10977	3	N	2935	2935 0		-0-
						3229	9							

L.B. HAILEY UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 285579	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 12879	PERF.12764	- 19349					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

L.B. HAILEY UNIT				WELL #: 30H	RRCID -> 285580	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12797	- 19081					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BBG MIXON UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 285670	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 12985	PERF.12901	- 16293					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	542	1	7928	3	N	546	546 0		-0-
						601	9							
08	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	657	1	6757	3	N	830	830 0		-0-
						913	9							
09	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	747	1	6934	3	N	981	981 0		-0-
						1079	9							
10	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	870	1	5998	3	N	818	818 0		-0-
						900	9							
*11	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	994	1	7506	3	N	1302	1302 0		-0-
						1432	9							

BBG MIXON UNIT				WELL #: 18H	RRCID -> 285671	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 12853	PERF.12950	- 16071					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
OVINTIV USA INC.														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	Z	34402	-0-	34402	200709	1983	1	27710	3	Y	4002	4017	1
							307	4	4402	9				42
01	0	Z	34882	-0-	34882	235591	2328	1	27559	3	Y	4307	4261	1
							257	4	4738	9				88
02	0	Z	32804	-0-	32804	268395	2607	1	26256	3	Y	3541	3466	1
							46	4	3895	9				163
*03	301964	X	33569	-0-	-268395	-0-	2999	1	25944	3	Y	3838	3882	1
							404	4	4222	9				119
*04	28739	X	28739	-0-	-0-	-0-	2580	1	22214	3	Y	3204	3290	1
							421	4	3524	9				33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
*06	39106	X	39106	-0-	-0-	-0-	2452	1	30806	3	Y	4081	3926	1
							1359	4	4489	9				188
*07	47043	X	47043	-0-	-0-	-0-	3489	1	37718	3	Y	5128	5194	1
							195	4	5641	9				122
*08	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	3428	1	32730	3	Y	4827	4656	1
							139	4	5310	9				293
*09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	500	1	3807	3	Y	667	943	1
							108	4	734	9				17
10	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	567	1	7761	3	Y	764	752	1
							221	4	840	9				12
*11	42863	X	42863	-0-	-0-	-0-	2151	1	29919	3	Y	9271	9147	1
							595	4	10198	9				136
BBG MIXON UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
06	24960	X	-0-	-0-	-24960	-0-					N	-0-		-0-
07	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	1652	1	24154	3	N	3529	3529	0
							3882	9						-0-
08	25451	X	21699	-0-	-3752	-0-	1636	1	16836	3	N	2934	2934	0
							3227	9						-0-
09	24630	X	20091	-0-	-4539	-0-	1680	1	15603	3	N	2553	2553	0
							2808	9						-0-
10	29698	X	14954	-0-	-14744	-0-	1630	1	11234	3	N	1900	1900	0
							2090	9						-0-
11	28740	X	17787	-0-	-10953	-0-	1664	1	12563	3	N	3236	3236	0
							3560	9						-0-
LOVE UNIT														
WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BBG MIXON UNIT														
WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
OVINTIV USA INC.																																							
CREWS UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 287651																								
															COMPL. DATE 03/30/2015																								
															TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397																								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
06	4920 X	3491	-0-		-1429	-0-				830	1	2340	3	Y	287	322	0			23																			
										5	4	316	9																										
07	5053 X	3196	-0-		-1857	-0-				833	1	2089	3	Y	241	245	0			19																			
										9	4	265	9																										
08	5270 X	3165	-0-		-2105	-0-				767	1	1925	3	Y	423	402	0			40																			
										8	4	465	9																										
09	5100 X	3478	-0-		-1622	-0-				848	1	2102	3	Y	466	465	0			41																			
										15	4	513	9																										
10	5270 X	2818	-0-		-2452	-0-				705	1	1698	3	Y	373	377	0			37																			
										5	4	410	9																										
11	3480 X	2273	-0-		-1207	-0-				572	1	1349	3	Y	312	320	0			29																			
										9	4	343	9																										
CREWS UNIT																				WELL #: 6H RRCID -> 287652																			
																				COMPL. DATE 03/30/2015																			
																				TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263																			
06	8490 X	5162	-0-		-3328	-0-				1145	1	3230	3	Y	709	713	0			56																			
										7	4	780	9																										
07	6758 X	5167	-0-		-1591	-0-				1203	1	3017	3	Y	849	838	0			67																			
										13	4	934	9																										
08	5797 X	4409	-0-		-1388	-0-				1049	1	2632	3	Y	652	657	0			62																			
										11	4	717	9																										
09	5610 X	4398	-0-		-1212	-0-				1076	1	2666	3	Y	579	590	0			51																			
										19	4	637	9																										
10	5549 X	4369	-0-		-1180	-0-				1087	1	2620	3	Y	595	587	0			59																			
										7	4	655	9																										
11	5160 X	4619	-0-		-541	-0-				1144	1	2695	3	Y	694	687	0			66																			
										17	4	763	9																										
CREWS UNIT																				WELL #: 7H RRCID -> 287653																			
																				COMPL. DATE 03/31/2015																			
																				TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392																			
06	9214 X	9214	-0-		-0-	-0-				2119	1	5975	3	Y	1007	927	0			80																			
										12	4	1108	9																										
07	8730 X	8730	-0-		-0-	-0-				2105	1	5279	3	Y	1203	1189	0			94																			
										23	4	1323	9																										
08	4123 X	3256	-0-		-867	-0-				756	1	1895	3	Y	544	586	0			52																			
										7	4	598	9																										
09	9210 X	3242	-0-		-5968	-0-				767	1	1900	3	Y	511	518	0			45																			
										13	4	562	9																										
10	9517 X	3115	-0-		-6402	-0-				752	1	1813	3	Y	495	491	0			49																			
										5	4	545	9																										
11	9210 X	3496	-0-		-5714	-0-				834	1	1965	3	Y	623	613	0			59																			
										12	4	685	9																										
CREWS UNIT																				WELL #: 8H RRCID -> 287655																			
																				COMPL. DATE 08/11/2016																			
																				TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912																			
06	8790 X	5470	-0-		-3320	-0-				1174	1	3309	3	Y	891	897	0			70																			
										7	4	980	9																										
07	7378 X	5468	-0-		-1910	-0-				1259	1	3157	3	Y	944	940	0			74																			
										14	4	1038	9																										
08	6169 X	5015	-0-		-1154	-0-				1177	1	2954	3	Y	793	792	0			75																			
										12	4	872	9																										
09	5970 X	4433	-0-		-1537	-0-				1073	1	2658	3	Y	622	642	0			55																			
										18	4	684	9																										
10	5673 X	3551	-0-		-2122	-0-				804	1	1938	3	Y	730	712	0			73																			
										6	4	803	9																										
11	5460 X	3938	-0-		-1522	-0-				881	1	2075	3	Y	881	871	0			83																			
										13	4	969	9																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
OVINTIV USA INC.		//CONT.// 628658														
CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287656	COMPL.	DATE 08/11/2016	TOTAL	DEPTH 12530	PERF.12598	- 14594					
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
*01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	748	1 4	2456	3 9	Y	195	537	0			7
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	5	4	215	9							
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	944	1 4	2712	3 9	Y	109	109	0			7
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	3	4	120	9							
03	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	435	1 4	1252	3 9	Y	54	57	0			4
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	6	4	59	9							
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CREWS UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 287657	COMPL.	DATE 08/11/2016	TOTAL	DEPTH 12544	PERF.12602	- 14598					
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1691	1 4	4768	3 9	Y	1084	1127	0			86
07	7533 X	6994	-0-	-539	-0-	10	4	1192	9							
07	7533 X	6994	-0-	-539	-0-	1770	1 4	4438	3 9	Y	697	728	0			55
08	9393 X	7046	-0-	-2347	-0-	19	4	767	9							
08	9393 X	7046	-0-	-2347	-0-	1735	1 4	4352	3 9	Y	855	829	0			81
09	9090 X	6466	-0-	-2624	-0-	18	4	941	9							
09	9090 X	6466	-0-	-2624	-0-	1522	1 4	3770	3 9	Y	1044	1033	0			92
10	9393 X	6306	-0-	-3087	-0-	26	4	1148	9							
10	9393 X	6306	-0-	-3087	-0-	1498	1 4	3608	3 9	Y	1082	1066	0			108
11	7650 X	6852	-0-	-798	-0-	10	4	1190	9							
11	7650 X	6852	-0-	-798	-0-	1616	1 4	3808	3 9	Y	1276	1263	0			121
						24	4	1404	9							
LOVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287786	COMPL.	DATE 10/30/2012	TOTAL	DEPTH 12527	PERF.12580	- 16952					
06	2850 X	2639	-0-	-211	-0-	420	1 4	1184	3 9	Y	939	941	0			39
07	2945 X	2345	-0-	-600	-0-	2	4	1033	9							
07	2945 X	2345	-0-	-600	-0-	462	1 4	1157	3 9	Y	655	664	0			30
08	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	5	4	721	9							
08	2945 X	2784	-0-	-161	-0-	567	1 4	1422	3 9	Y	717	711	0			36
09	2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	6	4	789	9							
09	2760 X	1464	-0-	-1296	-0-	289	1 4	717	3 9	Y	412	421	0			27
10	2852 X	1527	-0-	-1325	-0-	5	4	453	9							
10	2852 X	1527	-0-	-1325	-0-	296	1 4	714	3 9	Y	468	469	0			26
11	2700 X	1414	-0-	-1286	-0-	2	4	515	9							
11	2700 X	1414	-0-	-1286	-0-	286	1 4	673	3 9	Y	410	414	0			22
						4	4	451	9							
BBG MIXON UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287896	COMPL.	DATE 04/15/2019	TOTAL	DEPTH 12957	PERF.13191	- 16251					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52623 X	52623	-0-	-0-	-0-	2862	1 9	41834	3	N	7206	7206	0			-0-
08	34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	7927	9									
08	34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	2555	1 9	26293	3	N	5587	5587	0			-0-
09	32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	6146	9									
09	32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	2670	1 9	24798	3	N	4809	4809	0			-0-
10	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	5290	9									
10	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	855	1 9	5894	3	N	1417	1417	0			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	9									-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
OVINTIV USA INC.				//CONT.// 628658															
BBG MIXON UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	287920	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12991	PERF.13242	-	15928				
M	ALLOW	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	
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	287966	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12369	-	17388				
06	12360 X	11259	-0-	-1101	-0-		1153	1	7830	3	Y	1812	1879	0				81	
							283	4	1993	9									
07	12772 X	12546	-0-	-226	-0-		1420	1	8612	3	Y	2123	2105	0				99	
							179	4	2335	9									
08	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-		1202	1	8363	3	Y	1930	1940	0				89	
							106	4	2123	9									
09	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-		1171	1	8529	3	Y	1584	1563	0				110	
							207	4	1742	9									
10	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-		1109	1	9317	3	Y	1607	1629	0				88	
							160	4	1768	9									
*11	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-		885	1	8025	3	Y	1613	1608	0				93	
							86	4	1774	9									
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	287967	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL	DEPTH	12449	PERF.12394	-	16672				
06	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-		1093	1	7421	3	Y	950	981	0				43	
							268	4	1045	9									
07	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-		1324	1	8033	3	Y	1081	1074	0				50	
							167	4	1189	9									
08	9982 X	9656	-0-	-326	-0-		1058	1	7365	3	Y	1036	1038	0				48	
							93	4	1140	9									
09	9660 X	9079	-0-	-581	-0-		948	1	6911	3	Y	956	938	0				66	
							168	4	1052	9									
10	9982 X	9645	-0-	-337	-0-		898	1	7549	3	Y	971	984	0				53	
							130	4	1068	9									
11	9660 X	9088	-0-	-572	-0-		787	1	7144	3	Y	982	978	0				57	
							77	4	1080	9									
BBG MIXON UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	288246	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	12868	PERF.13300	-	16330				
06	23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-						N	-0-						-0-	
07	18259 X	17908	-0-	-351	-0-						N	2536	2536	0				-0-	
							968	1	14150	3									
08	15469 X	13010	-0-	-2459	-0-		2790	9											
							958	1	9856	3	N	1996	1996	0				-0-	
09	13830 X	11120	-0-	-2710	-0-		2196	9											
							912	1	8473	3	N	1577	1577	0				-0-	
10	17918 X	9071	-0-	-8847	-0-		1735	9											
							938	1	6468	3	N	1514	1514	0				-0-	
							1665	9											
11	17340 X	10554	-0-	-6786	-0-		645	1	4870	3	N	4581	4581	0				-0-	
							5039	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
OVINTIV USA INC.														
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	76170 X	53157	-0-	-23013	-0-	3275	1	41142	3	Y	6296	6058	1	290
						1814	4	6926	9					
07	68014 X	43648	-0-	-24366	-0-	3261	1	35249	3	Y	4505	4687	1	108
						182	4	4956	9					
08	54653 X	45322	-0-	-9331	-0-	3819	1	36463	3	Y	4441	4279	1	270
						155	4	4885	9					
09	53160 X	35969	-0-	-17191	-0-	3716	1	28278	3	Y	2884	3082	1	72
						803	4	3172	9					
10	54932 X	34249	-0-	-20683	-0-	2098	1	28714	3	Y	2383	2418	1	37
						816	4	2621	9					
11	53160 X	29551	-0-	-23609	-0-	1790	1	24900	3	Y	2151	2156	1	32
						495	4	2366	9					
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
06	98493 X	98493	-0-	-0-	-0-	6168	1	77480	3	Y	10390	10012	1	479
						3416	4	11429	9					
07	85996 X	85996	-0-	-0-	-0-	6441	1	69619	3	Y	8706	8977	1	208
						359	4	9577	9					
08	80400 X	80400	-0-	-0-	-0-	6873	1	65620	3	Y	6935	6722	1	421
						278	4	7629	9					
09	67291 X	67291	-0-	-0-	-0-	6948	1	52867	3	Y	5432	5712	1	135
						1501	4	5975	9			6 8		
10	77425 X	77425	-0-	-0-	-0-	4787	1	65522	3	Y	4776	4837	1	74
						1862	4	5254	9					
*11	56346 X	56346	-0-	-0-	-0-	3417	1	47532	3	Y	4047	4061	1	60
						945	4	4452	9					
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
06	53964 X	53964	-0-	-0-	-0-	3291	1	41341	3	Y	6826	6572	1	315
						1823	4	7509	9					
07	72509 X	49059	-0-	-23450	-0-	3620	1	39133	3	Y	5549	5731	1	133
						202	4	6104	9					
08	62372 X	48062	-0-	-14310	-0-	4089	1	39036	3	Y	4338	4208	1	263
						165	4	4772	9					
09	53970 X	37086	-0-	-16884	-0-	3649	1	27761	3	Y	4444	4597	1	110
						788	4	4888	9					
10	55769 X	42479	-0-	-13290	-0-	2566	1	35127	3	Y	3444	3501	1	53
						998	4	3788	9					
11	53970 X	35567	-0-	-18403	-0-	2163	1	30095	3	Y	2464	2481	1	36
						599	4	2710	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
OVINTIV USA INC.															
L.B. HATLEY UNIT															
WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12782 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*10	SHUT IN	112132	-0-	112132	112132	5868	1	80325	3	Y	21505	21172	1		333
						2283	4	23656	9						
11	SHUT IN	116861	-0-	116861	228993	6254	1	87018	3	Y	19870	19911	1		292
						1732	4	21857	9						
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC															
TE KENEDY SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
KELLAM															
WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
07	2542 N	389	-0-	-2153	-0-	389	2			N	-0-				-0-
08	2604 N	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
*10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				-0-
HAMMAN															
WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DENA FOREHAND															
WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815															
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				8
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				8
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				8
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				8
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				8
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KEACH GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941															
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	
06	4320 X	2788	-0-	-1532	-0-	210 1	2327 3	Y	228	199 0				77	
07	4464 X	2768	-0-	-1696	-0-	251 9	2353 3	Y	225	211 0				91	
08	DLQ G-10	2738	-0-	2738	2738	167 1	2354 3	Y	228	229 0				90	
09	DLQ G-10	2737	-0-	2737	5475	248 9	2322 3	Y	233	230 0				93	
10	DLQ G-10	4282	-0-	4282	9757	159 1	3744 3	Y	231	238 0				86	
11	DLQ G-10	3135	-0-	3135	12892	256 9	2720 3	Y	192	222 0				56	
						284 1									
						254 9									
						204 1									
						211 9									
GUS TIPS GAS UNIT 1														WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	32	-0-	32	32	2 1	30 3	Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	11	-0-	11	43	1 1	10 3	Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-					-0-	
CARLYON GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210	
06	690 N	188	-0-	-502	-0-	36 1	152 3	Y	-0-					9	
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	88 1	350 3	Y	-0-					9	
08	DLQ G-10	623	-0-	623	623	139 1	484 3	Y	-0-					9	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	623			Y	-0-					9	
10	DLQ G-10	453	-0-	453	1076	79 1	374 3	Y	-0-					9	
11	DLQ G-10	87	-0-	87	1163	26 1	61 3	Y	-0-					9	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 703462															NON-ASSOCIATED																																																																
SEILER GAS UNIT 1															WELL #: 1															RRCID -> 259557															COMPL. DATE 09/24/2010															TOTAL DEPTH 13965															PERF.14064 - 18362																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																											
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																											
06		2790 X	1996	-0-	-794	-0-	15	1	1734	3	Y	108	195	1					428																																																																											
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	128	4	119	9																																																																																				
08	DLQ G-10		2526	-0-	2526	2526	24	1	2304	3	Y	151	196	1					383																																																																											
09	DLQ G-10		1904	-0-	1904	4430	590	4	166	9																																																																																				
10	DLQ G-10		1935	-0-	1935	6365	17	1	1630	3	Y	78	194	1					267																																																																											
11	DLQ G-10		1729	-0-	1729	8094	793	4	86	9																																																																																				
							19	1	1644	3	Y	127							394																																																																											
							101	4	140	9																																																																																				
							19	1	1641	3	Y	133	196	1					331																																																																											
							129	4	146	9																																																																																				
							17	1	1524	3	Y	159							490																																																																											
							13	4	175	9																																																																																				
EYHORN GAS UNIT 1																				WELL #: 4															RRCID -> 259630															COMPL. DATE 08/25/2010															TOTAL DEPTH 13526															PERF.15995 - 18258														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
11	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														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
11	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														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																																																																											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																				WELL #: 1															RRCID -> 260241															COMPL. DATE 04/06/2011															TOTAL DEPTH 13958															PERF.13905 - 18780														
06	1075 X		1075	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	168	156	0					57																																																																											
07	789 X		789	-0-	-0-	-0-	185	9																																																																																						
08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1247	43	1	607	3	Y	126	132	0					51																																																																											
09	DLQ G-10		1331	-0-	1331	2578	139	9																																																																																						
10	DLQ G-10		990	-0-	990	3568	55	1	965	3	Y	206	176	0					81																																																																											
11	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5061	227	9	1020	3	Y	219	212	0					88																																																																											
							70	1																																																																																						
							241	9																																																																																						
							57	1	748	3	Y	168	193	0					63																																																																											
							185	9																																																																																						
							93	1	1244	3	Y	142	163	0					42																																																																											
							156	9																																																																																						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
06	3480 X	2079	-0-	-1401	-0-	127	1	1854	3	Y	89	91 0	30
07	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	168	1	2422	3	Y	32	49 0	13
08	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	200	1	2613	3	Y	2	14 0	1
09	DLQ G-10	2710	-0-	2710	5525	206	1	2504	3	Y	-0-	1 0	-0-
10	DLQ G-10	3030	-0-	3030	8555	236	1	2768	3	Y	24	15 0	9
11	DLQ G-10	2898	-0-	2898	11453	226	1	2626	3	Y	42	39 0	12
						46	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	80 1		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
EARNST GAS UNIT 1													
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361													
06	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	59	1	1189	3	Y	42	37 0	14
07	2232 N	1090	-0-	-1142	-0-	3	4	46	9				
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	53	1	996	3	Y	35	35 0	14
09	DLQ G-10	330	-0-	330	474	2	4	39	9				
10	DLQ G-10	1631	-0-	1631	2105	7	1	128	3	Y	8	19 0	3
11	DLQ G-10	1382	-0-	1382	3487	9	9	290	3	Y	20	15 0	8
						1	4	22	9				
						92	1	1480	3	Y	51	40 0	19
						3	4	56	9				
						78	1	1249	3	Y	48	53 0	14
						2	4	53	9				
SMITH GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290													
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	62	1	6969	3	Y	329	390 1	368
07	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	362	9						
08	DLQ G-10	5510	-0-	5510	5510	69	1	6745	3	Y	308	390 1	286
09	DLQ G-10	4433	-0-	4433	9943	339	9						
10	DLQ G-10	6690	-0-	6690	16633	55	1	5123	3	Y	302	306 1	282
11	DLQ G-10	6218	-0-	6218	22851	332	9	4127	3	Y	235	197 1	320
						47	1						
						259	9	6391	3	Y	204	197 1	327
						75	1						
						224	9	6122	3	Y	25		352
						68	1						
						28	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
DLUGOSCH GAS UNIT 1																		
										WELL #: 1			RRCID -> 261081					
										COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						395
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	Y	2							397
08	DLQ G-10	2944	-0-	2944	2944	2	9											520
09	DLQ G-10	1681	-0-	1681	4625	30	1	2779	3	Y	123							379
10	DLQ G-10	1804	-0-	1804	6429	135	9	1602	3	Y	55	196	1					418
11	DLQ G-10	1565	-0-	1565	7994	18	1	1740	3	Y	39							484
						61	9											
						21	1											
						43	9											
						16	1	1476	3	Y	66							
						73	9											
GANO GAS UNIT 1										WELL #: 1			RRCID -> 261758					
										COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735					
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	25	3	32	9	Y	29	46	0					19
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	11	0					10
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	2	1	165	3	Y	24	21	0					13
09	DLQ G-10	124	-0-	124	317	26	9											
10	DLQ G-10	153	-0-	153	470	1	1	112	3	Y	10	19	0					4
11	DLQ G-10	208	-0-	208	678	11	9	137	3	Y	13	12	0					5
						2	1											
						14	9	186	3	Y	18	18	0					5
						2	1											
						20	9											
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1										WELL #: 1			RRCID -> 262069					
										COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061					
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	114	1	1658	3	Y	83	101	0					28
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	91	9	4860	3	Y	266	186	0					108
08	DLQ G-10	4193	-0-	4193	4193	336	1	3695	3	Y	195	226	0					77
09	DLQ G-10	3811	-0-	3811	8004	293	9	3366	3	Y	153	169	0					61
10	DLQ G-10	4119	-0-	4119	12123	283	1	3585	3	Y	208	191	0					78
11	DLQ G-10	3788	-0-	3788	15911	215	9	3323	3	Y	163	193	0					48
						277	1											
						168	9											
						305	1											
						229	9											
						286	1											
						179	9											
THREE RIVERS GAS UNIT 1										WELL #: 1			RRCID -> 262915					
										COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796					
06	4680 X	2531	-0-	-2149	-0-	2531	3			N	-0-							-0-
07	4836 X	3512	-0-	-1324	-0-	3512	3			N	-0-							-0-
08	4836 X	3305	-0-	-1531	-0-	3305	3			N	-0-							-0-
09	2520 X	2297	-0-	-223	-0-	2297	3			N	-0-							-0-
10	3503 X	2185	-0-	-1318	-0-	2185	3			N	-0-							-0-
11	3390 X	2554	-0-	-836	-0-	2554	3			N	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600																																																											
MATULA GAS UNIT 1															//CONT.// 703462																																																											
															WELL #: 1															RRCID -> 263548															COMPL. DATE 09/05/2011															TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236														
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																																																					
06	6330	X	4269	-0-		-2061		-0-			192	1	3886	3	Y	165	148	0			56																																																					
											9	4	182	9																																																												
07	6789	X	4373	-0-		-2416		-0-			212	1	3979	3	Y	159	150	0			65																																																					
											7	4	175	9																																																												
08	DLQ	G-10	4374	-0-		4374		4374			225	1	3962	3	Y	163	163	0			65																																																					
											8	4	179	9																																																												
09	DLQ	G-10	4160	-0-		4160		8534			222	1	3754	3	Y	161	161	0			65																																																					
											7	4	177	9																																																												
10	DLQ	G-10	4281	-0-		4281		12815			241	1	3858	3	Y	159	164	0			60																																																					
											7	4	175	9																																																												
11	DLQ	G-10	4120	-0-		4120		16935			230	1	3711	3	Y	156	170	0			46																																																					
											7	4	172	9																																																												
GUS TIPS GAS UNIT 1																						WELL #: C 1H		RRCID -> 264995															COMPL. DATE 11/15/2011															TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836																				
06	144	X	144	-0-		-0-		-0-			6	1	119	3	Y	17	11	0			6																																																					
											19	9																																																														
07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-	6	0			-0-																																																					
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																					
09	DLQ	G-10	1	-0-		1		1			1	3			Y	-0-					-0-																																																					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-			1				Y	-0-					-0-																																																					
11	DLQ	G-10	6	-0-		6		7			6	3			Y	-0-					-0-																																																					
WESSENDORFF GAS UNIT 5																						WELL #: 2		RRCID -> 265092															COMPL. DATE 04/27/2011															TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570																				
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					318																																																					
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					318																																																					
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					318																																																					
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					318																																																					
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					318																																																					
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					318																																																					
STOLTE GAS UNIT 1																						WELL #: 1		RRCID -> 265096															COMPL. DATE 08/08/2011															TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700																				
06	9030	X	8858	-0-		-172		-0-			546	1	7941	3	Y	337	263	0			114																																																					
											371	9																																																														
07	8852	X	8852	-0-		-0-		-0-			549	1	7937	3	Y	333	312	0			135																																																					
											366	9																																																														
08	DLQ	G-10	8438	-0-		8438		8438			576	1	7522	3	Y	309	322	0			122																																																					
											340	9																																																														
09	DLQ	G-10	7484	-0-		7484		15922			548	1	6665	3	Y	246	269	0			99																																																					
											271	9																																																														
10	DLQ	G-10	8160	-0-		8160		24082			616	1	7235	3	Y	281	275	0			105																																																					
											309	9																																																														
11	DLQ	G-10	7891	-0-		7891		31973			602	1	6989	3	Y	273	298	0			80																																																					
											300	9																																																														
BLACKWELL GAS UNIT 2																						WELL #: 2		RRCID -> 265486															COMPL. DATE 08/16/2011															TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935																				
06	3800	X	3800	-0-		-0-		-0-			293	1	3244	3	Y	239	248	0			81																																																					
											263	9																																																														
07	2221	X	2221	-0-		-0-		-0-			134	1	1892	3	Y	177	186	0			72																																																					
											195	9																																																														
08	DLQ	G-10	1714	-0-		1714		1714			82	1	1446	3	Y	169	174	0			67																																																					
											186	9																																																														
09	DLQ	G-10	2286	-0-		2286		4000			130	1	1896	3	Y	236	208	0			95																																																					
											260	9																																																														
10	DLQ	G-10	1838	-0-		1838		5838			114	1	1503	3	Y	201	221	0			75																																																					
											221	9																																																														
11	DLQ	G-10	1615	-0-		1615		7453			100	1	1331	3	Y	167	193	0			49																																																					
											184	9																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PFEIFER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	99 1	1100 3	Y			26	23 0		9
07	1395 N	741	-0-	-654	-0-	29 9	668 3	Y			24	23 0		10
08	DLQ G-10	1335	-0-	1335	1335	47 1	1211 3	Y			50	40 0		20
09	DLQ G-10	1340	-0-	1340	2675	26 9	1175 3	Y			77	66 0		31
10	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3977	69 1	1130 3	Y			78	80 0		29
11	DLQ G-10	1263	-0-	1263	5240	55 9	1103 3	Y			70	79 0		20
						80 1								
						85 9								
						86 1								
						86 9								
						83 1								
						77 9								
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134														
06	1290 N	703	-0-	-587	-0-	135 1	568 3	Y			-0-			34
07	1147 N	420	-0-	-727	-0-	84 1	336 3	Y			-0-			34
08	DLQ G-10	530	-0-	530	530	118 1	412 3	Y			-0-			34
09	DLQ G-10	696	-0-	696	1226	99 1	597 3	Y			-0-			34
10	DLQ G-10	281	-0-	281	1507	49 1	232 3	Y			-0-			34
11	DLQ G-10	1318	-0-	1318	2825	396 1	922 3	Y			-0-			34
WESSENDORFF GAS UNIT 6														
WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550														
06	5190 X	4668	-0-	-522	-0-	39 1	4432 3	Y			179	159 0		61
07	4898 X	4841	-0-	-57	-0-	197 9	4614 3	Y			164	158 0		67
08	DLQ G-10	4663	-0-	4663	4663	47 1	4442 3	Y			158	162 0		63
09	DLQ G-10	4961	-0-	4961	9624	174 9	4719 3	Y			171	165 0		69
10	DLQ G-10	5003	-0-	5003	14627	54 1	4773 3	Y			158	168 0		59
11	DLQ G-10	4752	-0-	4752	19379	188 9	4537 3	Y			150	165 0		44
						56 1								
						174 9								
						50 1								
						165 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
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	
06	4590 X	3954	-0-	-636	-0-	241	1	3512	3	Y	183	161 0	62	
07	4433 X	4331	-0-	-102	-0-	201	9	3911	3	Y	135	142 0	55	
08	DLQ G-10	4210	-0-	4210	4210	271	1	3831	3	Y	78	102 0	31	
09	DLQ G-10	3949	-0-	3949	8159	149	9	3520	3	Y	127	107 0	51	
10	DLQ G-10	3831	-0-	3831	11990	86	9	3366	3	Y	163	153 0	61	
11	DLQ G-10	4144	-0-	4144	16134	289	1	3640	3	Y	173	183 0	51	
						140	9							
						286	1							
						179	9							
						314	1							
						190	9							
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
06	4470 X	3860	-0-	-610	-0-	235	1	3418	3	Y	188	166 0	64	
07	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	207	9	3342	3	Y	215	192 0	87	
08	DLQ G-10	4075	-0-	4075	4075	231	1	3571	3	Y	210	214 0	83	
09	DLQ G-10	3739	-0-	3739	7814	237	9	3286	3	Y	166	182 0	67	
10	DLQ G-10	3939	-0-	3939	11753	273	1	3418	3	Y	209	198 0	78	
11	DLQ G-10	3586	-0-	3586	15339	231	9	3187	3	Y	113	158 0	33	
						291	1							
						230	9							
						275	1							
						124	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
06	600 N	118	-0-	-482	-0-	7	1	75	3	Y	33	56 0	11	
07	744 N	208	-0-	-536	-0-	36	9	135	3	Y	57	45 0	23	
08	DLQ G-10	213	-0-	213	213	10	1	131	3	Y	68	64 0	27	
09	DLQ G-10	797	-0-	797	1010	63	9	530	3	Y	210	153 0	84	
10	DLQ G-10	874	-0-	874	1884	7	1	549	3	Y	257	245 0	96	
11	DLQ G-10	649	-0-	649	2533	75	9	434	3	Y	165	213 0	48	
						36	1							
						231	9							
						42	1							
						283	9							
						33	1							
						182	9							
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	354	1	3926	3	Y	546	491 0	185	
07	4929 X	4769	-0-	-160	-0-	601	9	3907	3	Y	532	501 0	216	
08	DLQ G-10	4367	-0-	4367	4367	277	1	3638	3	Y	475	503 0	188	
09	DLQ G-10	4283	-0-	4283	8650	585	9	3549	3	Y	446	455 0	179	
10	DLQ G-10	4364	-0-	4364	13014	206	1	3564	3	Y	481	480 0	180	
11	DLQ G-10	4395	-0-	4395	17409	523	9	3590	3	Y	487	524 0	143	
						243	1							
						491	9							
						271	1							
						529	9							
						269	1							
						536	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL	DEPTH 13095	PERF.13198	- 18269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y	-0-		193
07	4960 X	123	-0-	-4837	-0-	119	1	4 9	Y	4	122 1	75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		75
09	DLQ G-10	888	-0-	888	888	888	1		Y	-0-		75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	888				Y	-0-		75
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	888				Y	-0-		75

BUZZARD VISTA A		WELL #:		1H	RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL	DEPTH 13320	PERF.13198	- 18161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168

ROYAL UNIT A		WELL #:		001	RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL	DEPTH 13770	PERF.13972	- 19483
06	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	625	1	6928 3	Y	970	854 0	329
						1067	9					
07	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	497	1	7002 3	Y	978	910 0	397
						1076	9					
08	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	386	1	6806 3	Y	937	963 0	371
						1031	9					
09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	465	1	6794 3	Y	989	963 0	397
						1088	9					
10	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	516	1	6789 3	Y	1031	1042 0	386
						1134	9					
*11	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	494	1	6591 3	Y	899	1021 0	264
						989	9					

PHILLIPPE GU1		WELL #:		B 2H	RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL	DEPTH 13036	PERF.13322	- 18602
06	1920 X	1299	-0-	-621	-0-	60	1	1191 3	Y	41	41 0	14
						3	4	45 9				
07	1891 X	1306	-0-	-585	-0-	62	1	1194 3	Y	44	40 0	18
						2	4	48 9				
08	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	65	1	1230 3	Y	41	43 0	16
						2	4	45 9				
09	DLQ G-10	1350	-0-	1350	2692	75	1	1209 3	Y	57	50 0	23
						3	4	63 9				
10	DLQ G-10	1811	-0-	1811	4503	111	1	1616 3	Y	73	69 0	27
						4	4	80 9				
11	DLQ G-10	1482	-0-	1482	5985	95	1	1334 3	Y	45	59 0	13
						3	4	50 9				

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL	DEPTH 13141	PERF.13572	- 18367
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
KEACH GAS UNIT 1																			
</																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
THIEME GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649															
M	ALLOW 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	
06	3900 X	2989	-0-	-911	-0-	25	1	2825	3	Y	126	108	0	43	
07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	139	9	3397	3	Y	135	123	0	55	
08	DLQ G-10	2136	-0-	2136	2136	35	1	2072	3	Y	38	78	0	15	
09	DLQ G-10	8019	-0-	8019	10155	149	9	7784	3	Y	133	95	0	53	
10	DLQ G-10	4107	-0-	4107	14262	89	1	3878	3	Y	166	157	0	62	
11	DLQ G-10	3286	-0-	3286	17548	146	9	3046	3	Y	187	194	0	55	
						46	1								
						183	9								
						34	1								
						206	9								

MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928															
06	3780 X	2698	-0-	-1082	-0-	100	1	2218	3	Y	345	311	0	119	
07	2728 X	1868	-0-	-860	-0-	380	9	1534	3	Y	235	256	0	98	
08	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	75	1	1489	3	Y	261	255	0	104	
09	DLQ G-10	2795	-0-	2795	4664	259	9	2220	3	Y	401	344	0	161	
10	DLQ G-10	2862	-0-	2862	7526	93	1	2282	3	Y	435	433	0	163	
11	DLQ G-10	2703	-0-	2703	10229	287	9	2166	3	Y	392	440	0	115	
						134	1								
						441	9								
						101	1								
						479	9								
						106	1								
						431	9								

J. W. JOHNSON GU 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208															
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			14	
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			14	
08	DLQ G-10	736	-0-	736	736	164	1	572	3	Y	-0-			14	
09	DLQ G-10	149	-0-	149	885	21	1	128	3	Y	-0-			14	
10	DLQ G-10	535	-0-	535	1420	93	1	442	3	Y	-0-			14	
11	DLQ G-10	1058	-0-	1058	2478	318	1	740	3	Y	-0-			14	

MATEJEK GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775															
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	24	1	2656	3	Y	52	191	1	316	
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	57	9	3186	3	Y	-0-			316	
08	DLQ G-10	3235	-0-	3235	3235	32	1	3008	3	Y	177			493	
09	DLQ G-10	3097	-0-	3097	6332	195	9	3007	3	Y	51			544	
10	DLQ G-10	3030	-0-	3030	9362	34	1	2933	3	Y	56	190	1	410	
11	DLQ G-10	3035	-0-	3035	12397	56	9	2941	3	Y	56			466	
						35	1								
						62	9								
						32	1								
						62	9								

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 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																																																												
06	7470 X	6357	-0-	-0-	-1113	-0-			394	1	5726	3	Y	215	198	0			73																																																												
07	7719 X	6640	-0-	-0-	-1079	-0-			237	9	6030	3	Y	175	177	0			71																																																												
08	DLQ G-10	6574	-0-	-0-	6574	6574			417	1	5927	3	Y	175	177	0			69																																																												
09	DLQ G-10	6211	-0-	-0-	6211	12785			193	9	5559	3	Y	177	175	0			71																																																												
10	DLQ G-10	5739	-0-	-0-	5739	18524			457	1	5148	3	Y	139	158	0			52																																																												
11	DLQ G-10	5827	-0-	-0-	5827	24351			195	9	5255	3	Y	108	128	0			32																																																												
									438	1																																																																					
									153	9																																																																					
									453	1																																																																					
									119	9																																																																					
GRAEF GAS UNIT 1																				WELL #: A 1H															RRCID -> 268200															COMPL. DATE 05/26/2012															TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
06	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-							Y	-0-	13	0			-0-																																																												
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																																																												
08	DLQ G-10	42	-0-	-0-	42	42			2	1	29	3	Y	10	6	0			4																																																												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	42			11	9			Y	5	7	0			2																																																												
10	DLQ G-10	26	-0-	-0-	26	68			2	3	24	9	Y	22	16	0			8																																																												
11	DLQ G-10	1365	-0-	-0-	1365	1433			103	1	1200	3	Y	56	48	0			16																																																												
									62	9																																																																					
BLACKWELL GAS UNIT 1																				WELL #: D 2H															RRCID -> 268219															COMPL. DATE 05/11/2012															TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578														
06	7770 X	6824	-0-	-0-	-946	-0-			516	1	5716	3	Y	538	483	0			183																																																												
07	8215 X	6885	-0-	-0-	-1330	-0-			592	9	5873	3	Y	541	504	0			220																																																												
08	DLQ G-10	7171	-0-	-0-	7171	7171			417	1	6215	3	Y	549	552	0			217																																																												
09	DLQ G-10	7899	-0-	-0-	7899	15070			595	9	6841	3	Y	536	538	0			215																																																												
10	DLQ G-10	5228	-0-	-0-	5228	20298			352	1	4310	3	Y	537	551	0			201																																																												
11	DLQ G-10	5018	-0-	-0-	5018	25316			604	9	4210	3	Y	447	517	0			131																																																												
									468	1																																																																					
									590	9																																																																					
									327	1																																																																					
									591	9																																																																					
									316	1																																																																					
									492	9																																																																					
BLACKWELL GAS UNIT 2																				WELL #: C 1H															RRCID -> 268459															COMPL. DATE 07/04/2012															TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844														
06	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	-0-			386	1	4285	3	Y	622	546	0			211																																																												
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	-0-			684	9	3948	3	Y	607	571	0			247																																																												
08	DLQ G-10	4939	-0-	-0-	4939	4939			280	1	4059	3	Y	591	604	0			234																																																												
09	DLQ G-10	4948	-0-	-0-	4948	9887			668	9	3990	3	Y	623	607	0			250																																																												
10	DLQ G-10	4967	-0-	-0-	4967	14854			230	1	3997	3	Y	605	629	0			226																																																												
11	DLQ G-10	4935	-0-	-0-	4935	19789			650	9	3999	3	Y	578	635	0			169																																																												
									273	1																																																																					
									685	9																																																																					
									304	1																																																																					
									666	9																																																																					
									300	1																																																																					
									636	9																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542														
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
06	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	83	1	1212	3	Y	73	76	0	25
07	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	80	9	1233	3	Y	138	107	0	56
08	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	85	1	1171	3	Y	129	134	0	51
09	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2770	152	9	1130	3	Y	131	130	0	52
10	DLQ G-10	1344	-0-	1344	4114	90	1	1103	3	Y	134	136	0	50
11	DLQ G-10	1284	-0-	1284	5398	142	9	1088	3	Y	93	116	0	27
						94	1							
						147	9							
						102	9							
BLUHM GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644														
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	122	1	2418	3	Y	153	134	0	52
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	6	4	168	9	Y	150	141	0	61
08	DLQ G-10	2830	-0-	2830	2830	129	1	2483	3	Y	156	155	0	62
09	DLQ G-10	2621	-0-	2621	5451	3	4	165	9	Y	76	107	0	31
10	DLQ G-10	2794	-0-	2794	8245	133	1	2521	3	Y	110	100	0	41
11	DLQ G-10	2800	-0-	2800	11045	4	4	172	9	Y	142	141	0	42
						149	1	2383	3	Y				
						5	4	84	9					
						171	1	2497	3	Y				
						5	4	121	9					
						175	1	2464	3	Y				
						5	4	156	9					
BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536														
06	7590 X	2691	-0-	-4899	-0-	207	1	2296	3	Y	171	189	0	58
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	188	9	7013	3	Y	314	244	0	128
08	DLQ G-10	6504	-0-	6504	6504	497	1	5861	3	Y	283	299	0	112
09	DLQ G-10	4148	-0-	4148	10652	345	9	3776	3	Y	103	174	0	41
10	DLQ G-10	1376	-0-	1376	12028	332	1	1214	3	Y	64	81	0	24
11	DLQ G-10	1555	-0-	1555	13583	311	9	1310	3	Y	134	119	0	39
						259	1							
						113	9							
						92	1							
						70	9							
						98	1							
						147	9							
HUGHES GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581														
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			367
07	3999 X	179	-0-	-3820	-0-	177	1	2	9	Y	2	194	1	175
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
09	DLQ G-10	597	-0-	597	597	597	1			Y	-0-			175
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-			175
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	597					Y	-0-			175
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	7410 X	4382	-0-	-3028	-0-	260	1	3782	3	Y	309	392	1	251
07	6076 X	4293	-0-	-1783	-0-	340	9	3701	3	Y	305	195	1	361
08	DLQ G-10	4125	-0-	4125	4125	256	1	3516	3	Y	309	46	0	232
09	DLQ G-10	4207	-0-	4207	8332	336	9	3518	3	Y	364	248	0	348
10	DLQ G-10	5893	-0-	5893	14225	269	1	4861	3	Y	562	498	0	412
11	DLQ G-10	5370	-0-	5370	19595	340	9	4557	3	Y	382	480	0	314
						289	1							
						400	9							
						414	1							
						618	9							
						393	1							
						420	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609														
06	5130 X	4991	-0-	-139	-0-	206	1	4564	3	Y	201	170	0	68
07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	221	9	4582	3	Y	218	198	0	88
08	DLQ G-10	4971	-0-	4971	4971	224	1	4482	3	Y	203	211	0	80
09	DLQ G-10	5194	-0-	5194	10165	240	9	4670	3	Y	219	211	0	88
10	DLQ G-10	5336	-0-	5336	15501	263	1	4878	3	Y	220	226	0	82
11	DLQ G-10	4910	-0-	4910	20411	3	4	4443	3	Y	226	242	0	66
						283	1							
						241	9							
						216	1							
						242	9							
						218	1							
						249	9							
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119														
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-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														
06	3210 X	2318	-0-	-892	-0-	97	1	1968	3	Y	226	201	0	77
07	3782 X	2051	-0-	-1731	-0-	4	4	1757	3	Y	179	183	0	73
08	DLQ G-10	1699	-0-	1699	1699	94	1	1458	3	Y	141	158	0	56
09	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3313	3	4	155	9	Y	135	137	0	54
10	DLQ G-10	2214	-0-	2214	5527	83	1	1871	3	Y	203	181	0	76
11	DLQ G-10	2621	-0-	2621	8148	3	4	223	9	Y	249	252	0	73
						117	1	2206	3					
						137	1	274	9					
						4	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462													
KRAUSE GU1					WELL #: A 1H	RRCID ->	269693	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL	DEPTH	12569	PERF.13097	-	17323			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-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			
06	4503	X	4503	-0-	-0-		-0-	361	1	4003	3	Y	126	190	0			43
								139	9									
07	4774	X	4451	-0-	-323		-0-	287	1	4051	3	Y	103	104	0			42
								113	9									
08	DLQ	G-10	3843	-0-	3843		3843	197	1	3486	3	Y	145	130	0			57
								160	9									
09	DLQ	G-10	4072	-0-	4072		7915	231	1	3380	3	Y	419	308	0			168
								461	9									
10	DLQ	G-10	3640	-0-	3640		11555	239	1	3142	3	Y	235	315	0			88
								259	9									
11	DLQ	G-10	3985	-0-	3985		15540	265	1	3532	3	Y	171	209	0			50
								188	9									
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)					WELL #: B 2H	RRCID ->	270218	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	13213	PERF.13588	-	19491			
06	2010	X	1387	-0-	-623		-0-	54	1	1098	3	Y	212	201	0			179
								2	4	233	9							
07	1891	X	1607	-0-	-284		-0-	68	1	1271	3	Y	242	216	0			205
								2	4	266	9							
08	DLQ	G-10	1183	-0-	1183		1183	58	1	1023	3	Y	91	218	0			78
								2	4	100	9							
09	DLQ	G-10	1420	-0-	1420		2603	66	1	1115	3	Y	215	207	0			86
								2	4	237	9							
10	DLQ	G-10	1438	-0-	1438		4041	70	1	1125	3	Y	219	223	0			82
								2	4	241	9							
11	DLQ	G-10	830	-0-	830		4871	47	1	752	3	Y	27	101	0			8
								1	4	30	9							
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)					WELL #: B 3H	RRCID ->	270219	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	13189	PERF.13546	-	19340			
06	4836	X	4836	-0-	-0-		-0-	203	1	4098	3	Y	478	427	0			277
								9	4	526	9							
07	4955	X	4955	-0-	-0-		-0-	225	1	4218	3	Y	458	434	0			301
								8	4	504	9							
08	DLQ	G-10	4740	-0-	4740		4740	234	1	4116	3	Y	347	465	0			183
								8	4	382	9							
09	DLQ	G-10	4751	-0-	4751		9491	237	1	4012	3	Y	450	452	0			181
								7	4	495	9							
10	DLQ	G-10	4909	-0-	4909		14400	258	1	4146	3	Y	453	464	0			170
								7	4	498	9							
11	DLQ	G-10	4807	-0-	4807		19207	252	1	4063	3	Y	441	482	0			129
								7	4	485	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
YOUNG GAS UNIT 1															
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274															
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	
06	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	475 1	9380 3	Y	537	526 0				182	
07	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	22 4	591 9	Y	254	333 0				103	
08	DLQ G-10	11438	-0-	11438	11438	568 1	10928 3	Y	232	243 0				92	
09	DLQ G-10	4014	-0-	4014	15452	15 4	279 9	Y	224	226 0				90	
10	DLQ G-10	1881	-0-	1881	17333	561 1	10604 3	Y	-0-	90 0				-0-	
11	DLQ G-10	2182	-0-	2182	19515	18 4	255 9	Y	362	256 0				106	
						221 1	3539 3	Y							
						8 4	246 9	Y							
						120 1	1757 3	Y							
						4 4									
						118 1	1662 3	Y							
						4 4	398 9								
SLAUGHTER GAS UNIT 1														WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450	
06	3180 X	2343	-0-	-837	-0-	99 1	1999 3	Y	219	208 0				74	
07	3565 X	2463	-0-	-1102	-0-	4 4	241 9	Y	267	233 0				108	
08	DLQ G-10	2360	-0-	2360	2360	110 1	2055 3	Y	211	236 0				83	
09	DLQ G-10	2289	-0-	2289	4649	4 4	294 9	Y	237	225 0				95	
10	DLQ G-10	2340	-0-	2340	6989	114 1	2010 3	Y	195	217 0				73	
11	DLQ G-10	2243	-0-	2243	9232	4 4	232 9	Y	180	200 0				53	
						113 1	1911 3	Y							
						4 4	261 9	Y							
						124 1	1998 3	Y							
						3 4	215 9	Y							
						119 1	1923 3	Y							
						3 4	198 9								
STRMISKA GAS UNIT 1														WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542	
06	6600 X	5741	-0-	-859	-0-	260 1	5137 3	Y	302	269 0				103	
07	6417 X	5847	-0-	-570	-0-	12 4	332 9	Y	295	278 0				120	
08	DLQ G-10	5714	-0-	5714	5714	272 1	5243 3	Y	311	308 0				123	
09	DLQ G-10	5469	-0-	5469	11183	7 4	325 9	Y	412	370 0				165	
10	DLQ G-10	5668	-0-	5668	16851	269 1	5094 3	Y	367	395 0				137	
11	DLQ G-10	5429	-0-	5429	22280	9 4	342 9	Y	341	378 0				100	
						294 1	4712 3	Y							
						10 4	453 9	Y							
						337 1	4916 3	Y							
						11 4	404 9	Y							
						334 1	4710 3	Y							
						10 4	375 9								
NELLER GAS UNIT 1														WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234	
06	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	103 1	2089 3	Y	181	162 0				61	
07	3596 X	2379	-0-	-1217	-0-	5 4	199 9	Y	175	165 0				71	
08	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	110 1	2072 3	Y	176	177 0				70	
09	DLQ G-10	2231	-0-	2231	4573	4 4	193 9	Y	169	171 0				68	
10	DLQ G-10	2233	-0-	2233	6806	115 1	2029 3	Y	166	172 0				62	
11	DLQ G-10	2206	-0-	2206	9012	4 4	194 9	Y	157	173 0				46	
						114 1	1927 3	Y							
						4 4	186 9	Y							
						120 1	1927 3	Y							
						3 4	183 9	Y							
						119 1	1911 3	Y							
						3 4	173 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	20130 X	16422	-0-	-3708	-0-	16422	3		N	-0-				-0-
07	20801 X	18194	-0-	-2607	-0-	18194	3		N	-0-				-0-
08	15004 X	11357	-0-	-3647	-0-	11357	3		N	-0-				-0-
09	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	3		N	-0-				-0-
10	18197 X	13231	-0-	-4966	-0-	13231	3		N	-0-				-0-
11	17610 X	12079	-0-	-5531	-0-	12079	3		N	-0-				-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
06	6630 X	6110	-0-	-520	-0-	262	1	5180	3	Y	596	512	0	202
						12	4	656	9					
07	6479 X	6460	-0-	-19	-0-	275	1	5295	3	Y	803	679	0	326
						7	4	883	9					
08	DLQ G-10	6285	-0-	6285	6285	268	1	5076	3	Y	847	838	0	335
						9	4	932	9					
09	DLQ G-10	5530	-0-	5530	11815	293	1	4695	3	Y	484	625	0	194
						10	4	532	9					
10	DLQ G-10	4909	-0-	4909	16724	291	1	4255	3	Y	322	396	0	120
						9	4	354	9					
11	DLQ G-10	5362	-0-	5362	22086	305	1	4301	3	Y	679	600	0	199
						9	4	747	9					
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)														
WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
06	18630 X	3955	-0-	-14675	-0-	176	1	3473	3	Y	271	233	0	92
						8	4	298	9					
07	9114 X	3991	-0-	-5123	-0-	180	1	3467	3	Y	308	275	0	125
						5	4	339	9					
08	DLQ G-10	3928	-0-	3928	3928	179	1	3390	3	Y	321	319	0	127
						6	4	353	9					
09	DLQ G-10	2795	-0-	2795	6723	152	1	2434	3	Y	185	238	0	74
						5	4	204	9					
10	DLQ G-10	4020	-0-	4020	10743	236	1	3452	3	Y	295	259	0	110
						7	4	325	9					
11	DLQ G-10	3412	-0-	3412	14155	209	1	2941	3	Y	233	275	0	68
						6	4	256	9					
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
06	40201 X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3		N	-0-				-0-
07	28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	3		N	-0-				-0-
08	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	3		N	-0-				-0-
09	24210 X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	3		N	-0-				-0-
10	21182 X	21182	-0-	-0-	-0-	21182	3		N	-0-				-0-
*11	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	3		N	-0-				-0-

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 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	16020 X	7127	-0-	-8893	-0-	325 15 4	6418 369 9	3	Y	335	320 0		114	
07	10571 X	10146	-0-	-425	-0-	477 13 4	9180 476 9	3	Y	433	371 0		176	
08	DLQ G-10	7497	-0-	7497	7497	354 12 4	6695 436 9	3	Y	396	415 0		157	
09	DLQ G-10	8348	-0-	8348	15845	454 15 4	7274 605 9	3	Y	550	486 0		221	
10	DLQ G-10	8450	-0-	8450	24295	503 16 4	7350 581 9	3	Y	528	551 0		198	
11	DLQ G-10	7838	-0-	7838	32133	485 15 4	6840 498 9	3	Y	453	518 0		133	
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
06	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	219 636 9	4843 3	3	Y	578	509 0		196	
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	220 634 9	4511 3	3	Y	576	538 0		234	
08	DLQ G-10	5571	-0-	5571	5571	278 3 4	4718 572 9	3	Y	520	548 0		206	
09	DLQ G-10	5639	-0-	5639	11210	287 606 9	4746 3	3	Y	551	536 0		221	
10	DLQ G-10	5474	-0-	5474	16684	208 565 9	4701 3	3	Y	514	543 0		192	
11	DLQ G-10	4993	-0-	4993	21677	208 546 9	4239 3	3	Y	496	543 0		145	
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	-0-			-0-	
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2 3 9	23 3	3	Y	3	2 0		1	
11	DLQ G-10	7405	-0-	7405	7433	551 466 9	6388 3	3	Y	424	301 0		124	
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
06	24840 X	11263	-0-	-13577	-0-	505 23 4	9969 766 9	3	Y	696	648 0		236	
07	25668 X	9306	-0-	-16362	-0-	424 11 4	8172 699 9	3	Y	635	613 0		258	
08	DLQ G-10	8030	-0-	8030	8030	365 12 4	6896 757 9	3	Y	688	674 0		272	
09	DLQ G-10	6423	-0-	6423	14453	356 12 4	5711 344 9	3	Y	313	459 0		126	
10	DLQ G-10	3968	-0-	3968	18421	237 8 4	3461 262 9	3	Y	238	275 0		89	
11	DLQ G-10	4042	-0-	4042	22463	250 7 4	3530 255 9	3	Y	232	253 0		68	
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559														
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
06	6600 X	5789	-0-	-811	-0-	250	1	5058	3	Y	427	382	0	145
07	6820 X	6047	-0-	-773	-0-	11	4	470	9					
08	DLQ G-10	5954	-0-	5954	5954	282	1	5284	3	Y	428	399	0	174
09	DLQ G-10	5632	-0-	5632	11586	10	4	471	9					
10	DLQ G-10	5782	-0-	5782	17368	295	1	5201	3	Y	407	420	0	161
11	DLQ G-10	5374	-0-	5374	22742	10	4	448	9					
						290	1	4907	3	Y	387	393	0	155
						9	4	426	9					
						314	1	5029	3	Y	391	400	0	146
						9	4	430	9					
						290	1	4681	3	Y	359	400	0	105
						8	4	395	9					
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685														
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	239	1	5294	3	Y	673	612	0	228
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	740	9							
08	DLQ G-10	5864	-0-	5864	5864	253	1	5168	3	Y	756	677	0	307
09	DLQ G-10	5701	-0-	5701	11565	832	9							
10	DLQ G-10	5996	-0-	5996	17561	285	1	4860	3	Y	651	700	0	258
11	DLQ G-10	5409	-0-	5409	22970	3	4	716	9					
						289	1	4771	3	Y	583	607	0	234
						641	9							
						229	1	5163	3	Y	549	578	0	205
						604	9							
						230	1	4692	3	Y	443	518	0	130
						487	9							
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	480	1	5316	3	Y	553	471	0	188
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	608	9							
08	DLQ G-10	5670	-0-	5670	5670	379	1	5349	3	Y	413	433	0	168
09	DLQ G-10	5515	-0-	5515	11185	454	9							
10	DLQ G-10	5541	-0-	5541	16726	291	1	5138	3	Y	219	300	0	87
11	DLQ G-10	6012	-0-	6012	22738	241	9							
						346	1	5055	3	Y	104	149	0	42
						114	9							
						379	1	4991	3	Y	155	139	0	58
						171	9							
						375	1	5003	3	Y	576	465	0	169
						634	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
06	4620 X	4609	-0-	-11	-0-	182	1	4032	3	Y	359	315	0	122
07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	395	9							
08	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	195	1	3993	3	Y	433	379	0	176
09	DLQ G-10	4711	-0-	4711	9310	476	9							
10	DLQ G-10	4809	-0-	4809	14119	232	1	3947	3	Y	379	405	0	150
11	DLQ G-10	4355	-0-	4355	18474	3	4	417	9					
						245	1	4040	3	Y	387	382	0	155
						426	9							
						187	1	4209	3	Y	375	390	0	140
						413	9							
						189	1	3839	3	Y	297	350	0	87
						327	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	7320 X	4945	-0-	-2375	-0-	208	1	4202	3	Y	478	460	0	162
						9	4	526	9					
07	10075 X	4817	-0-	-5258	-0-	214	1	4010	3	Y	533	479	0	216
						7	4	586	9					
08	DLQ G-10	4422	-0-	4422	4422	210	1	3706	3	Y	454	490	0	180
						7	4	499	9					
09	DLQ G-10	4318	-0-	4318	8740	211	1	3561	3	Y	490	473	0	197
						7	4	539	9					
10	DLQ G-10	3644	-0-	3644	12384	187	1	2990	3	Y	420	460	0	157
						5	4	462	9					
11	DLQ G-10	3326	-0-	3326	15710	169	1	2722	3	Y	391	433	0	115
						5	4	430	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
06	8760 X	7454	-0-	-1306	-0-	320	1	6465	3	Y	595	550	0	202
						14	4	655	9					
07	9052 X	7601	-0-	-1451	-0-	351	1	6586	3	Y	593	554	0	241
						12	4	652	9					
08	DLQ G-10	7628	-0-	7628	7628	374	1	6588	3	Y	594	600	0	235
						13	4	653	9					
09	DLQ G-10	10125	-0-	10125	17753	517	1	8735	3	Y	779	701	0	313
						16	4	857	9					
10	DLQ G-10	9641	-0-	9641	27394	519	1	8311	3	Y	724	766	0	271
						15	4	796	9					
11	DLQ G-10	7579	-0-	7579	34973	406	1	6538	3	Y	566	671	0	166
						12	4	623	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
06	12720 X	7852	-0-	-4868	-0-	334	1	6747	3	Y	687	607	0	233
						15	4	756	9					
07	13454 X	8203	-0-	-5251	-0-	376	1	7054	3	Y	691	643	0	281
						13	4	760	9					
08	DLQ G-10	8001	-0-	8001	8001	389	1	6859	3	Y	672	687	0	266
						14	4	739	9					
09	DLQ G-10	7677	-0-	7677	15678	388	1	6559	3	Y	653	657	0	262
						12	4	718	9					
10	DLQ G-10	7947	-0-	7947	23625	423	1	6788	3	Y	658	674	0	246
						12	4	724	9					
11	DLQ G-10	7705	-0-	7705	31330	409	1	6594	3	Y	627	689	0	184
						12	4	690	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
06	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	556	1	11235	3	Y	496	451	0	168
						25	4	546	9					
07	12152 X	12053	-0-	-99	-0-	586	1	10997	3	Y	409	411	0	166
						20	4	450	9					
08	DLQ G-10	12479	-0-	12479	12479	637	1	11216	3	Y	549	498	0	217
						22	4	604	9					
09	DLQ G-10	10315	-0-	10315	22794	542	1	9169	3	Y	534	537	0	214
						17	4	587	9					
10	DLQ G-10	6711	-0-	6711	29505	369	1	5908	3	Y	385	455	0	144
						10	4	424	9					
11	DLQ G-10	6673	-0-	6673	36178	365	1	5882	3	Y	378	411	0	111
						10	4	416	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
M	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	
06	9360 X	6636	-0-	-2724	-0-	299	1	6046	3	Y	253	227 0	86	
07	11129 X	6941	-0-	-4188	-0-	13	4	278	9					
08	DLQ G-10	6798	-0-	6798	6798	336	1	6309	3	Y	259	240 0	105	
09	DLQ G-10	6732	-0-	6732	13530	11	4	285	9					
10	DLQ G-10	6752	-0-	6752	20282	348	1	6131	3	Y	279	274 0	110	
11	DLQ G-10	6545	-0-	6545	26827	12	4	307	9					
						355	1	6008	3	Y	325	305 0	130	
						11	4	358	9					
						378	1	6048	3	Y	286	309 0	107	
						11	4	315	9					
						366	1	5895	3	Y	249	283 0	73	
						10	4	274	9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	3	Y	631	552 0	214	
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	694	9							
08	DLQ G-10	2968	-0-	2968	2968	98	1	2007	3	Y	642	595 0	261	
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	5875	706	9							
10	DLQ G-10	2890	-0-	2890	8765	125	1	2137	3	Y	641	648 0	254	
11	DLQ G-10	2616	-0-	2616	11381	1	4	705	9					
						127	1	2099	3	Y	619	624 0	249	
						681	9							
						95	1	2144	3	Y	592	619 0	222	
						651	9							
						96	1	1958	3	Y	511	583 0	150	
						562	9							
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
06	5430 X	5309	-0-	-121	-0-	391	1	4331	3	Y	534	473 0	181	
07	5828 X	5132	-0-	-696	-0-	587	9							
08	DLQ G-10	5030	-0-	5030	5030	303	1	4273	3	Y	505	481 0	205	
09	DLQ G-10	4961	-0-	4961	9991	556	9							
10	DLQ G-10	5094	-0-	5094	15085	240	1	4240	3	Y	500	507 0	198	
11	DLQ G-10	4978	-0-	4978	20063	550	9							
						281	1	4105	3	Y	523	511 0	210	
						575	9							
						317	1	4172	3	Y	550	554 0	206	
						605	9							
						308	1	4105	3	Y	514	569 0	151	
						565	9							
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
06	6120 X	5944	-0-	-176	-0-	470	1	5213	3	Y	237	206 0	80	
07	5797 X	5684	-0-	-113	-0-	261	9							
08	DLQ G-10	4923	-0-	4923	4923	360	1	5071	3	Y	230	217 0	93	
09	DLQ G-10	5026	-0-	5026	9949	253	9							
10	DLQ G-10	4563	-0-	4563	14512	253	1	4465	3	Y	186	205 0	74	
11	DLQ G-10	4763	-0-	4763	19275	205	9							
						309	1	4508	3	Y	190	188 0	76	
						209	9							
						308	1	4049	3	Y	187	193 0	70	
						206	9							
						319	1	4250	3	Y	176	194 0	52	
						194	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	148	1	2992	3	Y	309	278	0	105
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	162	1	3035	3	Y	306	287	0	124
08	DLQ G-10	3413	-0-	3413	3413	165	1	2914	3	Y	298	304	0	118
09	DLQ G-10	3309	-0-	3309	6722	167	1	2820	3	Y	288	290	0	116
10	DLQ G-10	3522	-0-	3522	10244	187	1	2998	3	Y	302	305	0	113
11	DLQ G-10	3387	-0-	3387	13631	179	1	2892	3	Y	283	313	0	83
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
06	2460 X	2091	-0-	-369	-0-	89	1	1794	3	Y	185	166	0	63
07	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	110	1	2066	3	Y	209	187	0	85
08	DLQ G-10	2246	-0-	2246	2246	109	1	1920	3	Y	194	202	0	77
09	DLQ G-10	2127	-0-	2127	4373	107	1	1811	3	Y	187	189	0	75
10	DLQ G-10	2140	-0-	2140	6513	113	1	1804	3	Y	200	200	0	75
11	DLQ G-10	2024	-0-	2024	8537	106	1	1708	3	Y	188	208	0	55
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
06	9960 X	9411	-0-	-549	-0-	716	1	7939	3	Y	687	600	0	233
07	10199 X	9652	-0-	-547	-0-	588	1	8292	3	Y	702	650	0	285
08	DLQ G-10	8795	-0-	8795	8795	454	1	8013	3	Y	298	465	0	118
09	DLQ G-10	8162	-0-	8162	16957	514	1	7510	3	Y	125	193	0	50
10	DLQ G-10	8781	-0-	8781	25738	580	1	7633	3	Y	516	373	0	193
11	DLQ G-10	8950	-0-	8950	34688	574	1	7648	3	Y	662	661	0	194
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
06	2760 X	2349	-0-	-411	-0-	181	1	2012	3	Y	142	125	0	48
07	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	159	1	2242	3	Y	146	135	0	59
08	DLQ G-10	2567	-0-	2567	2567	130	1	2292	3	Y	132	139	0	52
09	DLQ G-10	2571	-0-	2571	5138	156	1	2275	3	Y	127	128	0	51
10	DLQ G-10	2543	-0-	2543	7681	170	1	2235	3	Y	125	129	0	47
11	DLQ G-10	2541	-0-	2541	10222	169	1	2247	3	Y	114	127	0	34

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099															
M	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
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1920	-0-	1920	1920	69	1	1566	3	Y	259	162	0		97
						285	9								
11	DLQ G-10	1381	-0-	1381	3301	53	1	1082	3	Y	224	255	0		66
						246	9								
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957															
06	5970 X	2810	-0-	-3160	-0-	99	1	2191	3	Y	473	421	0		160
						520	9								
07	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	97	1	1987	3	Y	512	464	0		208
						563	9								
08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	107	1	1817	3	Y	803	693	0		318
						1	4	883	9						
09	DLQ G-10	3071	-0-	3071	5879	120	1	1986	3	Y	877	843	0		352
						965	9								
10	DLQ G-10	3278	-0-	3278	9157	87	1	1955	3	Y	1124	1055	0		421
						1236	9								
11	DLQ G-10	1859	-0-	1859	11016	55	1	1123	3	Y	619	858	0		182
						681	9								
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019															
06	10830 X	9604	-0-	-1226	-0-	440	1	8689	3	Y	414	349	0		140
						20	4	455	9						
07	11191 X	9969	-0-	-1222	-0-	468	1	9006	3	Y	438	400	0		178
						13	4	482	9						
08	DLQ G-10	8950	-0-	8950	8950	427	1	8068	3	Y	401	420	0		159
						14	4	441	9						
09	DLQ G-10	8705	-0-	8705	17655	483	1	7737	3	Y	426	414	0		171
						16	4	469	9						
10	DLQ G-10	10032	-0-	10032	27687	615	1	8983	3	Y	377	407	0		141
						19	4	415	9						
11	DLQ G-10	9485	-0-	9485	37172	591	1	8328	3	Y	498	493	0		146
						18	4	548	9						
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285															
06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	519	1	5758	3	Y	679	581	0		230
						747	9								
07	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	393	1	5537	3	Y	637	608	0		259
						701	9								
08	DLQ G-10	5649	-0-	5649	5649	268	1	4729	3	Y	593	617	0		235
						652	9								
09	DLQ G-10	4037	-0-	4037	9686	214	1	3122	3	Y	637	616	0		256
						701	9								
10	DLQ G-10	4181	-0-	4181	13867	247	1	3256	3	Y	616	641	0		231
						678	9								
11	DLQ G-10	6721	-0-	6721	20588	429	1	5723	3	Y	517	596	0		152
						569	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
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
06	25553 X	25553	-0-	-0-	-0-	1165	1	23532	3	Y	731	646	0	248
						52	4	804	9					
07	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	1264	1	23716	3	Y	708	668	0	288
						43	4	779	9					
08	DLQ G-10	24652	-0-	24652	24652	1283	1	22600	3	Y	658	685	0	261
						45	4	724	9					
09	DLQ G-10	23555	-0-	23555	48207	1279	1	21628	3	Y	553	592	0	222
						40	4	608	9					
10	DLQ G-10	10776	-0-	10776	58983	619	1	9898	3	Y	220	360	0	82
						17	4	242	9					
11	DLQ G-10	9002	-0-	9002	67985	493	1	7947	3	Y	498	434	0	146
						14	4	548	9					
KENEY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
06	10620 X	9340	-0-	-1280	-0-	418	1	8253	3	Y	591	527	0	201
						19	4	650	9					
07	9331 X	8071	-0-	-1260	-0-	363	1	6997	3	Y	637	579	0	259
						10	4	701	9					
08	DLQ G-10	9296	-0-	9296	9296	426	1	8067	3	Y	717	692	0	284
						14	4	789	9					
09	DLQ G-10	22906	-0-	22906	32202	1308	1	20959	3	Y	540	607	0	217
						45	4	594	9					
10	DLQ G-10	10158	-0-	10158	42360	594	1	8669	3	Y	796	715	0	298
						19	4	876	9					
11	DLQ G-10	9339	-0-	9339	51699	563	1	7937	3	Y	747	826	0	219
						17	4	822	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
06	5910 X	5532	-0-	-378	-0-	338	1	4912	3	Y	256	230	0	87
						282	9							
07	5735 X	5640	-0-	-95	-0-	346	1	5004	3	Y	264	244	0	107
						290	9							
08	DLQ G-10	5586	-0-	5586	5586	377	1	4922	3	Y	261	265	0	103
						287	9							
09	DLQ G-10	5456	-0-	5456	11042	394	1	4795	3	Y	243	249	0	97
						267	9							
10	DLQ G-10	5484	-0-	5484	16526	408	1	4794	3	Y	256	257	0	96
						282	9							
11	DLQ G-10	5086	-0-	5086	21612	383	1	4441	3	Y	238	264	0	70
						262	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
06	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	611	1	8896	3	Y	521	465	0	177
						573	9							
07	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	613	1	8856	3	Y	529	491	0	215
						582	9							
08	DLQ G-10	10113	-0-	10113	10113	678	1	8854	3	Y	528	534	0	209
						581	9							
09	DLQ G-10	7844	-0-	7844	17957	563	1	6854	3	Y	388	441	0	156
						427	9							
10	DLQ G-10	10612	-0-	10612	28569	783	1	9203	3	Y	569	512	0	213
						626	9							
11	DLQ G-10	9386	-0-	9386	37955	701	1	8137	3	Y	498	565	0	146
						548	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
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	
06	10230 X	6879	-0-	-3351	-0-	298 1	6027 3	Y	492	499	0		167	
						13 4	541 9							
07	10571 X	8740	-0-	-1831	-0-	406 1	7606 3	Y	649	552	0		264	
						14 4	714 9							
08	DLQ G-10	9017	-0-	9017	9017	442 1	7783 3	Y	705	690	0		279	
						16 4	776 9							
09	DLQ G-10	8496	-0-	8496	17513	431 1	7279 3	Y	703	700	0		282	
						13 4	773 9							
10	DLQ G-10	8732	-0-	8732	26245	469 1	7517 3	Y	666	699	0		249	
						13 4	733 9							
11	DLQ G-10	8517	-0-	8517	34762	455 1	7341 3	Y	644	704	0		189	
						13 4	708 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	208 1	4115 3	Y	158	131	0		54	
						10 4	174 9							
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	220 1	4238 3	Y	71	96	0		29	
						6 4	78 9							
08	DLQ G-10	4272	-0-	4272	4272	212 1	4019 3	Y	31	48	0		12	
						7 4	34 9							
09	DLQ G-10	3884	-0-	3884	8156	224 1	3588 3	Y	58	47	0		23	
						8 4	64 9							
10	DLQ G-10	5021	-0-	5021	13177	317 1	4633 3	Y	55	57	0		21	
						10 4	61 9							
11	DLQ G-10	9435	-0-	9435	22612	580 1	8170 3	Y	607	450	0		178	
						17 4	668 9							
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
06	5310 X	4716	-0-	-594	-0-	40 1	4549 3	Y	115	107	0		39	
						127 9								
07	5270 X	4850	-0-	-420	-0-	48 1	4696 3	Y	96	96	0		39	
						106 9								
08	DLQ G-10	4704	-0-	4704	4704	44 1	4118 3	Y	493	337	0		195	
						542 9								
09	DLQ G-10	4727	-0-	4727	9431	51 1	4514 3	Y	147	283	0		59	
						162 9								
10	DLQ G-10	3509	-0-	3509	12940	40 1	3361 3	Y	98	120	0		37	
						108 9								
11	DLQ G-10	5017	-0-	5017	17957	53 1	4814 3	Y	136	133	0		40	
						150 9								
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	370 1	7301 3	Y	77	78	0		26	
						17 4	85 9							
07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	368 1	7094 3	Y	131	104	0		53	
						10 4	144 9							
08	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869	344 1	6514 3	Y	-0-	53	0		-0-	
						11 4								
09	DLQ G-10	6361	-0-	6361	13230	372 1	5954 3	Y	20	12	0		8	
						13 4	22 9							
10	DLQ G-10	8468	-0-	8468	21698	513 1	7492 3	Y	406	262	0		152	
						16 4	447 9							
11	DLQ G-10	7536	-0-	7536	29234	479 1	6750 3	Y	266	340	0		78	
						14 4	293 9							

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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0						CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	537 1	10612 3	765 9	Y	695	710 0			236
07	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	868 1	16705 3	1275 9	Y	1159	924 0			471
08	DLQ G-10	16869	-0-	16869	16869	799 1	15107 3	937 9	Y	852	986 0			337
09	DLQ G-10	6654	-0-	6654	23523	347 1	5568 3	727 9	Y	661	733 0			265
10	DLQ G-10	2605	-0-	2605	26128	132 1	1928 3	541 9	Y	492	573 0			184
11	DLQ G-10	2837	-0-	2837	28965	124 1	1742 3	967 9	Y	879	805 0			258
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723														
06	8880 X	6120	-0-	-2760	-0-	265 1	5347 3	496 9	Y	451	400 0			153
07	10416 X	6291	-0-	-4125	-0-	293 1	5495 3	493 9	Y	448	419 0			182
08	DLQ G-10	6173	-0-	6173	6173	305 1	5373 3	484 9	Y	440	448 0			174
09	DLQ G-10	5920	-0-	5920	12093	303 1	5128 3	480 9	Y	436	435 0			175
10	DLQ G-10	6218	-0-	6218	18311	337 1	5385 3	487 9	Y	443	452 0			166
11	DLQ G-10	6307	-0-	6307	24618	339 1	5471 3	487 9	Y	443	479 0			130
KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292														
06	6120 X	4201	-0-	-1919	-0-	184 1	3629 3	380 9	Y	345	299 0			117
07	6324 X	3636	-0-	-2688	-0-	161 1	3104 3	367 9	Y	334	315 0			136
08	DLQ G-10	709	-0-	709	709	29 1	557 3	122 9	Y	111	203 0			44
09	DLQ G-10	800	-0-	800	1509	42 1	671 3	86 9	Y	78	91 0			31
10	DLQ G-10	4224	-0-	4224	5733	239 1	3489 3	488 9	Y	444	309 0			166
11	DLQ G-10	2994	-0-	2994	8727	174 1	2446 3	369 9	Y	335	403 0			98
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221														
06	4380 X	749	-0-	-3631	-0-	34 1	668 3	45 9	Y	41	84 0			14
07	4526 X	1727	-0-	-2799	-0-	85 1	1640 3	323 9	Y	-0-	14 0			-0-
08	DLQ G-10	8607	-0-	8607	8607	415 1	7855 3	323 9	Y	294	178 0			116
09	DLQ G-10	3298	-0-	3298	11905	174 1	2792 3	326 9	Y	296	293 0			119
10	DLQ G-10	1190	-0-	1190	13095	60 1	869 3	259 9	Y	235	266 0			88
11	DLQ G-10	1800	-0-	1800	14895	95 1	1344 3	358 9	Y	325	318 0			95

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC KENRUBYLIE				//CONT.// 86950 600 703462 WELL #: A 11H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7440 X	4034	-0-	-3406	-0-	156	1 7 4	3087	3 784 9	Y	713	621	0			242
07	6727 X	4045	-0-	-2682	-0-	159	1 4 4	3060	3 822 9	Y	747	685	0			304
08	DLQ G-10	2860	-0-	2860	2860	115	1 4 4	2172	3 569 9	Y	517	616	0			205
09	DLQ G-10	3288	-0-	3288	6148	154	1 5 4	2471	3 658 9	Y	598	563	0			240
10	DLQ G-10	4321	-0-	4321	10469	225	1 7 4	3289	3 800 9	Y	727	695	0			272
11	DLQ G-10	3977	-0-	3977	14446	219	1 7 4	3091	3 660 9	Y	600	696	0			176
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.13147		- 17349		
06	6150 X	5390	-0-	-760	-0-	315	1 9 9	4898	3 177 9	Y	161	146	0			55
07	6355 X	5679	-0-	-676	-0-	330	1 9 9	5106	3 243 9	Y	221	186	0			90
08	DLQ G-10	5191	-0-	5191	5191	329	1 9 9	4629	3 233 9	Y	212	218	0			84
09	DLQ G-10	4380	-0-	4380	9571	293	1 9 9	3860	3 227 9	Y	206	207	0			83
10	DLQ G-10	3863	-0-	3863	13434	264	1 9 9	3370	3 229 9	Y	208	213	0			78
11	DLQ G-10	4259	-0-	4259	17693	301	1 162 9	3796	3 162 9	Y	147	182	0			43
EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13571		- 17750		
06	9900 X	6829	-0-	-3071	-0-	305	1 4 4	6159	3 351 9	Y	319	281	0			108
07	10230 X	7073	-0-	-3157	-0-	333	1 4 4	6255	3 11 4 9	Y	431	364	0			175
08	DLQ G-10	7084	-0-	7084	7084	354	1 4 4	6232	3 12 4 9	Y	442	442	0			175
09	DLQ G-10	6694	-0-	6694	13778	346	1 4 4	5858	3 11 4 9	Y	435	435	0			175
10	DLQ G-10	5534	-0-	5534	19312	305	1 9 4	4884	3 336 9	Y	305	366	0			114
11	DLQ G-10	4484	-0-	4484	23796	246	1 7 4	3971	3 260 9	Y	236	281	0			69
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 13905		PERF.14035		- 18767		
06	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	518	1 9 9	6265	3 320 9	Y	291	256	0			99
07	10447 X	7708	-0-	-2739	-0-	462	1 9 9	6968	3 278 9	Y	253	249	0			103
08	DLQ G-10	9072	-0-	9072	9072	443	1 9 9	8268	3 361 9	Y	328	301	0			130
*09	DLQ G-10	6878	-0-	6878	15950	397	1 9 9	6181	3 300 9	Y	273	293	0			110
10	DLQ G-10	6792	-0-	6792	22742	428	1 9 9	6044	3 320 9	Y	291	292	0			109
11	DLQ G-10	7057	-0-	7057	29799	439	1 9 9	6287	3 331 9	Y	301	322	0			88

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	296 13 4	5987 721 9	3 9	Y	655	585 0		222
07	11842 X	7235	-0-	-4607	-0-	329 11 4	6178 717 9	3 9	Y	652	609 0		265
08	DLQ G-10	7071	-0-	7071	7071	342 12 4	6023 694 9	3 9	Y	631	646 0		250
09	DLQ G-10	6906	-0-	6906	13977	346 11 4	5850 699 9	3 9	Y	635	630 0		255
10	DLQ G-10	6943	-0-	6943	20920	367 10 4	5878 688 9	3 9	Y	625	646 0		234
11	DLQ G-10	7200	-0-	7200	28120	379 11 4	6108 702 9	3 9	Y	638	685 0		187
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339			
06	8070 X	7064	-0-	-1006	-0-	515 325 9	6224 449 1	3 9	Y	295	252 0		100
07	8339 X	7550	-0-	-789	-0-	449 332 9	6769 337 1	3 9	Y	302	279 0		123
08	DLQ G-10	6766	-0-	6766	6766	337 141 9	6288 328 1	3 9	Y	128	200 0		51
*09	DLQ G-10	5718	-0-	5718	12484	328 285 9	5105 442 1	3 9	Y	259	206 0		104
10	DLQ G-10	7029	-0-	7029	19513	442 349 9	6238 349 9	3 9	Y	317	302 0		119
11	DLQ G-10	5454	-0-	5454	24967	339 254 9	4861 339 1	3 9	Y	231	282 0		68
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673			
06	8370 X	7235	-0-	-1135	-0-	531 289 9	6415 468 1	3 9	Y	263	237 0		89
07	8649 X	7815	-0-	-834	-0-	468 296 9	7051 214 1	3 9	Y	269	249 0		109
08	DLQ G-10	4429	-0-	4429	4429	214 215 9	4000 372 1	3 9	Y	195	227 0		77
*09	DLQ G-10	6458	-0-	6458	10887	372 288 9	5798 351 1	3 9	Y	262	234 0		105
10	DLQ G-10	5564	-0-	5564	16451	351 256 9	4957 363 1	3 9	Y	233	251 0		87
11	DLQ G-10	5834	-0-	5834	22285	363 275 9	5196 363 1	3 9	Y	250	264 0		73
REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435			
06	T. A.	6828	-0-	6828	30894	392 343 9	6093 406 1	3 9	Y	312	249 0		106
07	T. A.	6907	-0-	6907	37801	406 227 9	6274 227 9	3 9	Y	206	228 0		84
08	T. A.	7229	-0-	7229	45030	471 138 9	6620 328 1	3 9	Y	125	159 0		50
*09	T. A.	4776	-0-	4776	49806	328 128 9	4320 303 1	3 9	Y	116	119 0		47
10	T. A.	4297	-0-	4297	54103	303 129 9	3865 293 1	3 9	Y	117	120 0		44
11	T. A.	4123	-0-	4123	58226	293 135 9	3695 293 1	3 9	Y	123	131 0		36

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	8220 X	8002	-0-	-218	-0-	585	1	7070	3	Y	315	274	0	107
07	8494 X	5843	-0-	-2651	-0-	347	9	5153	3	Y	316	295	0	128
08	DLQ G-10	7852	-0-	7852	7852	342	1	7024	3	Y	410	376	0	162
*09	DLQ G-10	6570	-0-	6570	14422	348	9	5880	3	Y	284	332	0	114
10	DLQ G-10	7035	-0-	7035	21457	377	1	6217	3	Y	344	329	0	129
11	DLQ G-10	6577	-0-	6577	28034	451	9	5846	3	Y	294	337	0	86
						378	1							
						312	9							
						440	1							
						378	9							
						408	1							
						323	9							
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245														
06	T. A.	3878	-0-	3878	28638	228	1	3550	3	Y	91	86	0	31
07	T. A.	5180	-0-	5180	33818	100	9	4728	3	Y	133	110	0	54
08	T. A.	5138	-0-	5138	38956	306	1	4649	3	Y	144	141	0	57
*09	T. A.	5470	-0-	5470	44426	146	9	4957	3	Y	124	131	0	50
10	T. A.	5682	-0-	5682	50108	331	1	5149	3	Y	117	123	0	44
11	T. A.	4673	-0-	4673	54781	158	9	4221	3	Y	106	119	0	31
						377	1							
						136	9							
						404	1							
						129	9							
						335	1							
						117	9							
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682														
06	T. A.	7022	-0-	7022	38482	415	1	6455	3	Y	138	131	0	47
07	T. A.	6561	-0-	6561	45043	152	9	6056	3	Y	103	108	0	42
08	T. A.	6118	-0-	6118	51161	392	1	5616	3	Y	93	98	0	37
*09	T. A.	5781	-0-	5781	56942	113	9	5246	3	Y	124	111	0	50
10	T. A.	7802	-0-	7802	64744	400	1	7069	3	Y	163	152	0	61
11	T. A.	6911	-0-	6911	71655	102	9	6253	3	Y	146	164	0	43
						399	1							
						136	9							
						554	1							
						179	9							
						497	1							
						161	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	7380 X	6843	-0-	-537	-0-	310	1	6123	3	Y	360	309	0	122
						14	4	396	9					
07	7254 X	6897	-0-	-357	-0-	323	1	6215	3	Y	318	311	0	129
						9	4	350	9					
08	DLQ G-10	6758	-0-	6758	6758	321	1	6079	3	Y	315	319	0	125
						11	4	347	9					
09	DLQ G-10	6540	-0-	6540	13298	363	1	5822	3	Y	312	312	0	125
						12	4	343	9					
10	DLQ G-10	6716	-0-	6716	20014	408	1	5951	3	Y	313	321	0	117
						13	4	344	9					
11	DLQ G-10	6557	-0-	6557	26571	412	1	5805	3	Y	298	328	0	87
						12	4	328	9					
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145														
06	714 X	714	-0-	-0-	-0-	319	3	395	9	Y	359	318	0	122
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	320	312	0	130
08	DLQ G-10	3737	-0-	3737	3737	7	1	3435	3	Y	268	292	0	106
						295	9							
09	DLQ G-10	3948	-0-	3948	7685	9	1	3627	3	Y	284	276	0	114
						312	9							
10	DLQ G-10	1865	-0-	1865	9550	10	1	1646	3	Y	190	233	0	71
						209	9							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9550					Y	109	148	0	32
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890														
06	T. A.	5431	-0-	5431	25016	318	1	4947	3	Y	151	137	0	51
						166	9							
07	T. A.	5831	-0-	5831	30847	344	1	5316	3	Y	155	143	0	63
						171	9							
08	T. A.	5416	-0-	5416	36263	349	1	4903	3	Y	149	153	0	59
						164	9							
*09	T. A.	6818	-0-	6818	43081	468	1	6155	3	Y	177	165	0	71
						195	9							
10	T. A.	6921	-0-	6921	50002	490	1	6244	3	Y	170	177	0	64
						187	9							
11	T. A.	6325	-0-	6325	56327	451	1	5683	3	Y	174	187	0	51
						191	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918														
06	7710 X	6818	-0-	-892	-0-	532	1	5900	3	Y	351	309	0	119
						386	9							
07	8711 X	7856	-0-	-855	-0-	495	1	6983	3	Y	344	323	0	140
						378	9							
08	DLQ G-10	7351	-0-	7351	7351	376	1	6635	3	Y	309	327	0	122
						340	9							
09	DLQ G-10	7832	-0-	7832	15183	478	1	6981	3	Y	339	325	0	136
						373	9							
10	DLQ G-10	7665	-0-	7665	22848	515	1	6774	3	Y	342	350	0	128
						376	9							
11	DLQ G-10	7378	-0-	7378	30226	491	1	6543	3	Y	313	349	0	92
						344	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 4H												RRCID -> 277732			
COMPL. DATE 05/12/2015												TOTAL DEPTH 12928			
PERF.13232												- 18182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	6784	3	351	9	Y	319	322	0	108	
07	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	10526	3	485	9	Y	441	370	0	179	
08	DLQ G-10	3680	-0-	3680	3680	6	1	3333	3	Y	310	366	0	123	
09	DLQ G-10	4019	-0-	4019	7699	341	9	3690	3	Y	291	297	0	117	
10	DLQ G-10	4255	-0-	4255	11954	320	9	3773	3	Y	417	378	0	156	
11	DLQ G-10	3900	-0-	3900	15854	22	1	459	9	Y	405	442	0	119	
						1	4	3421	3	Y					
						1	4	446	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1												WELL #: A 3H			
RRCID -> 277733												COMPL. DATE 06/03/2015			
TOTAL DEPTH 14083												PERF.14138 - 17946			
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	510	1	5653	3	Y	296	257	0	100	
07	6975 X	6300	-0-	-675	-0-	326	9	5582	3	Y	293	274	0	119	
08	DLQ G-10	6036	-0-	6036	6036	396	1	5452	3	Y	250	270	0	99	
09	DLQ G-10	6023	-0-	6023	12059	322	9	5355	3	Y	274	263	0	110	
10	DLQ G-10	6064	-0-	6064	18123	309	1	5343	3	Y	286	289	0	107	
11	DLQ G-10	5849	-0-	5849	23972	275	9	5069	3	Y	364	364	0	107	
						367	1								
						301	9								
						406	1								
						315	9								
						380	1								
						400	9								
PHILLIPPE GU1												WELL #: A 5H			
RRCID -> 277734												COMPL. DATE 05/15/2015			
TOTAL DEPTH 12878												PERF.13168 - 18916			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
GRAEF GAS UNIT 1												WELL #: B 2H			
RRCID -> 277736												COMPL. DATE 05/26/2015			
TOTAL DEPTH 12737												PERF.13025 - 19684			
06	8070 X	7865	-0-	-205	-0-	447	1	6504	3	Y	831	745	0	282	
07	8339 X	7897	-0-	-442	-0-	914	9	6464	3	Y	896	814	0	364	
08	DLQ G-10	8027	-0-	8027	8027	447	1	6523	3	Y	914	916	0	362	
09	DLQ G-10	7671	-0-	7671	15698	986	9	6243	3	Y	832	860	0	334	
10	DLQ G-10	7928	-0-	7928	23626	499	1	6378	3	Y	915	907	0	342	
11	DLQ G-10	7924	-0-	7924	31550	1007	9	6400	3	Y	884	967	0	259	
						552	1								
						972	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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				CODE	
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	239	1	2647	3	Y	480	387	0	163
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	528	9							
08	DLQ G-10	3118	-0-	3118	3118	184	1	2595	3	Y	470	442	0	191
09	DLQ G-10	2959	-0-	2959	6077	517	9							
10	DLQ G-10	2959	-0-	2959	9036	147	1	2587	3	Y	349	402	0	138
11	DLQ G-10	3128	-0-	3128	12164	384	9							
						174	1	2535	3	Y	227	274	0	91
						250	9							
						181	1	2376	3	Y	365	319	0	137
						402	9							
						185	1	2473	3	Y	427	439	0	125
						470	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550														
06	540 X	66	-0-	-474	-0-	3	1	40	3	Y	21	14	0	7
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	23	9							
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	4	1	48	3	Y	8	5	0	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61	9	9							
10	DLQ G-10	1838	-0-	1838	1899	129	1	1513	3	Y	-0-	3	0	-0-
11	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3463	196	9							
						105	1	1213	3	Y	224	225	0	66
						246	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
06	14700 X	13101	-0-	-1599	-0-	773	1	11244	3	Y	985	842	0	334
07	13888 X	13452	-0-	-436	-0-	1084	9							
08	DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	799	1	11556	3	Y	997	926	0	405
09	DLQ G-10	10884	-0-	10884	23968	1097	9							
10	DLQ G-10	12968	-0-	12968	36936	854	1	11154	3	Y	978	996	0	387
11	DLQ G-10	11702	-0-	11702	48638	1076	9							
						763	1	9283	3	Y	762	843	0	306
						838	9							
						930	1	10934	3	Y	1004	934	0	376
						1104	9							
						834	1	9678	3	Y	1082	1141	0	317
						1190	9							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	145	162	0	49
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	204	170	0	83
08	DLQ G-10	601	-0-	601	601	1	1	409	3	Y	174	188	0	69
*09	DLQ G-10	637	-0-	637	1238	191	9							
10	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2358	1	1	450	3	Y	169	170	0	68
11	DLQ G-10	722	-0-	722	3080	186	9							
						5	1	860	3	Y	232	213	0	87
						255	9							
						5	1	508	3	Y	190	221	0	56
						209	9							

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 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
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	503	1	6088	3	Y	344	308	0	117
07	9114 X	5966	-0-	-3148	-0-	378	9	5311	3	Y	275	280	0	112
08	DLQ G-10	5420	-0-	5420	5420	352	1	4929	3	Y	206	236	0	82
*09	DLQ G-10	7067	-0-	7067	12487	303	9	6364	3	Y	268	242	0	108
10	DLQ G-10	9550	-0-	9550	22037	264	1	8497	3	Y	411	365	0	154
11	DLQ G-10	8326	-0-	8326	30363	227	9	7351	3	Y	420	451	0	123
						408	1							
						295	9							
						601	1							
						452	9							
						513	1							
						462	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	498	1	6027	3	Y	345	258	0	117
07	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	380	9	9122	3	Y	489	407	0	199
08	DLQ G-10	4366	-0-	4366	4366	605	1	3896	3	Y	237	342	0	94
*09	DLQ G-10	4254	-0-	4254	8620	538	9	3772	3	Y	218	225	0	87
10	DLQ G-10	3325	-0-	3325	11945	209	1	2866	3	Y	233	233	0	87
11	DLQ G-10	2138	-0-	2138	14083	261	9	1858	3	Y	136	183	0	40
						242	1							
						240	9							
						203	1							
						256	9							
						130	1							
						150	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
06	3000 N	3498	-0-	498	498	251	1	3039	3	Y	189	168	0	64
07	2804 X	2306	-0-	-498	-0-	208	9	2041	3	Y	118	134	0	48
08	DLQ G-10	3019	-0-	3019	3019	135	1	2693	3	Y	165	148	0	65
*09	DLQ G-10	3330	-0-	3330	6349	130	9	2874	3	Y	247	213	0	99
10	DLQ G-10	2838	-0-	2838	9187	144	1	2425	3	Y	219	236	0	82
11	DLQ G-10	2312	-0-	2312	11499	182	9	2018	3	Y	139	180	0	41
						184	1							
						272	9							
						172	1							
						241	9							
						141	1							
						153	9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
06	7710 X	6211	-0-	-1499	-0-	434	1	5250	3	Y	479	424	0	163
07	7967 X	5475	-0-	-2492	-0-	527	9	4724	3	Y	398	399	0	162
08	DLQ G-10	8399	-0-	8399	8399	313	1	7408	3	Y	540	488	0	214
*09	DLQ G-10	6471	-0-	6471	14870	438	9	5753	3	Y	317	404	0	127
10	DLQ G-10	5877	-0-	5877	20747	397	1	5146	3	Y	334	336	0	125
11	DLQ G-10	7205	-0-	7205	27952	594	9	6255	3	Y	467	455	0	137
						369	1							
						349	9							
						364	1							
						367	9							
						436	1							
						514	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301														
COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
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 CODE	EOM BALANCE
06	2370 N	2234	-0-	-136	-0-	162	1	1965	3	Y	97	94	0	33
07	2449 X	1971	-0-	-478	-0-	107	9	1764	3	Y	82	82	0	33
08	DLQ G-10	2511	-0-	2511	2511	117	1	2190	3	Y	185	145	0	73
*09	DLQ G-10	1968	-0-	1968	4479	204	9	1675	3	Y	169	174	0	68
10	DLQ G-10	1991	-0-	1991	6470	107	1	1679	3	Y	175	177	0	66
11	DLQ G-10	2438	-0-	2438	8908	186	9	2146	3	Y	129	157	0	38
						119	1							
						193	9							
						150	1							
						142	9							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530														
COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	519	3	444	9	Y	404	307	0	137
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			251		Y	251	286	0	102
08	DLQ G-10	4465	-0-	4465	4465	7	1	3702	3	Y	687	517	0	272
*09	DLQ G-10	2391	-0-	2391	6856	756	9	1878	3	Y	463	549	0	186
10	DLQ G-10	3035	-0-	3035	9891	4	1	2446	3	Y	523	513	0	196
11	DLQ G-10	4771	-0-	4771	14662	509	9	4130	3	Y	547	583	0	160
						14	1	602	9					
						575	9							
						38	1							
						1	4							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586														
COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
06	677 X	677	-0-	-0-	-0-	327	3	350	9	Y	318	300	0	108
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			395		Y	395	342	0	161
08	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	3	1	1491	3	Y	232	301	0	92
*09	DLQ G-10	1591	-0-	1591	3340	255	9	1405	3	Y	166	191	0	67
10	DLQ G-10	2768	-0-	2768	6108	3	1	2558	3	Y	177	178	0	66
11	DLQ G-10	4255	-0-	4255	10363	183	9	3865	3	Y	321	293	0	94
						15	1	353	9					
						195	9							
						36	1							
						1	4							
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 278984														
COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337														
06	9600 X	9558	-0-	-42	-0-	706	1	7833	3	Y	926	810	0	314
07	10013 X	9489	-0-	-524	-0-	1019	9	7931	3	Y	905	851	0	368
08	DLQ G-10	8975	-0-	8975	8975	562	1	7616	3	Y	844	878	0	334
09	DLQ G-10	9029	-0-	9029	18004	996	9	7528	3	Y	896	871	0	359
10	DLQ G-10	9108	-0-	9108	27112	431	1	7516	3	Y	928	940	0	347
11	DLQ G-10	8948	-0-	8948	36060	928	9	7451	3	Y	853	950	0	250
						515	1							
						986	9							
						571	1							
						1021	9							
						559	1							
						938	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	8040 X	2593	-0-	-5447	-0-	108	1	2138	3	Y	311	269	0		106
						5	4	342	9						
07	6293 X	2468	-0-	-3825	-0-	105	1	2030	3	Y	300	284	0		122
						3	4	330	9						
08	DLQ G-10	2125	-0-	2125	2125	93	1	1750	3	Y	254	275	0		101
						3	4	279	9						
09	DLQ G-10	2129	-0-	2129	4254	111	1	1781	3	Y	212	228	0		85
						4	4	233	9						
10	DLQ G-10	2012	-0-	2012	6266	119	1	1740	3	Y	135	170	0		50
						4	4	149	9						
11	DLQ G-10	1918	-0-	1918	8184	118	1	1657	3	Y	126	139	0		37
						4	4	139	9						
STRMISKA GAS UNIT 1														WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122	
06	7710 X	3595	-0-	-4115	-0-	156	1	3078	3	Y	322	289	0		109
						7	4	354	9						
07	4898 X	2902	-0-	-1996	-0-	131	1	2524	3	Y	221	240	0		90
						4	4	243	9						
08	DLQ G-10	2701	-0-	2701	2701	119	1	2247	3	Y	301	272	0		119
						4	4	331	9						
09	DLQ G-10	3850	-0-	3850	6551	198	1	3175	3	Y	427	375	0		171
						7	4	470	9						
10	DLQ G-10	3777	-0-	3777	10328	214	1	3124	3	Y	393	417	0		147
						7	4	432	9						
11	DLQ G-10	3746	-0-	3746	14074	225	1	3172	3	Y	311	367	0		91
						7	4	342	9						
EYHORN GAS UNIT 1														WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233	
06	7980 X	5453	-0-	-2527	-0-	246	1	4968	3	Y	207	199	0		70
						11	4	228	9						
07	8246 X	5740	-0-	-2506	-0-	282	1	5213	3	Y	218	200	0		88
						5	4	240	9						
08	DLQ G-10	6475	-0-	6475	6475	315	1	5482	3	Y	610	456	0		242
						7	4	671	9						
09	DLQ G-10	6251	-0-	6251	12726	316	1	5301	3	Y	570	583	0		229
						7	4	627	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				229
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				229
EYHORN GAS UNIT 1														WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302	
06	5250 X	4743	-0-	-507	-0-	194	1	3921	3	Y	563	518	0		191
						9	4	619	9						
07	5425 X	4955	-0-	-470	-0-	220	1	4134	3	Y	539	511	0		219
						8	4	593	9						
08	DLQ G-10	4660	-0-	4660	4660	223	1	3934	3	Y	450	491	0		178
						8	4	495	9						
*09	DLQ G-10	4526	-0-	4526	9186	226	1	3817	3	Y	433	437	0		174
						7	4	476	9						
10	DLQ G-10	4725	-0-	4725	13911	249	1	3976	3	Y	448	454	0		168
						7	4	493	9						
11	DLQ G-10	4887	-0-	4887	18798	256	1	4129	3	Y	450	486	0		132
						7	4	495	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
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	
06	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	228	220	0	77
						4	4	251	9					
07	2170 X	1551	-0-	-619	-0-	70	1	1305	3	Y	158	171	0	64
						2	4	174	9					
08	DLQ G-10	2359	-0-	2359	2359	115	1	2029	3	Y	192	180	0	76
						4	4	211	9					
*09	DLQ G-10	1470	-0-	1470	3829	75	1	1262	3	Y	119	147	0	48
						2	4	131	9					
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	5391	84	1	1341	3	Y	123	125	0	46
						2	4	135	9					
11	DLQ G-10	1919	-0-	1919	7310	102	1	1642	3	Y	156	156	0	46
						3	4	172	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	104	1	2092	3	Y	321	300	0	109
						5	4	353	9					
07	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	105	1	1966	3	Y	283	277	0	115
						4	4	311	9					
08	DLQ G-10	3366	-0-	3366	3366	159	1	2809	3	Y	356	330	0	141
						6	4	392	9					
*09	DLQ G-10	3367	-0-	3367	6733	164	1	2772	3	Y	387	373	0	155
						5	4	426	9					
10	DLQ G-10	3283	-0-	3283	10016	169	1	2699	3	Y	373	389	0	139
						5	4	410	9					
11	DLQ G-10	3044	-0-	3044	13060	157	1	2533	3	Y	318	364	0	93
						4	4	350	9					
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
06	5340 X	3386	-0-	-1954	-0-	141	1	2791	3	Y	407	355	0	138
						6	4	448	9					
07	4123 X	3691	-0-	-432	-0-	159	1	3057	3	Y	428	392	0	174
						4	4	471	9					
08	DLQ G-10	3283	-0-	3283	3283	145	1	2739	3	Y	358	390	0	142
						5	4	394	9					
09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	6307	155	1	2486	3	Y	344	348	0	138
						5	4	378	9					
10	DLQ G-10	3252	-0-	3252	9559	183	1	2677	3	Y	351	358	0	131
						6	4	386	9					
11	DLQ G-10	3017	-0-	3017	12576	177	1	2490	3	Y	314	353	0	92
						5	4	345	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	203	1	4100	3	Y	613	470	0	208
						9	4	674	9					
07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	271	1	5077	3	Y	680	612	0	276
						9	4	748	9					
08	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	157	1	2760	3	Y	254	430	0	100
						6	4	279	9					
*09	DLQ G-10	3445	-0-	3445	6647	175	1	2958	3	Y	279	267	0	112
						5	4	307	9					
10	DLQ G-10	3607	-0-	3607	10254	193	1	3090	3	Y	290	293	0	109
						5	4	319	9					
11	DLQ G-10	3244	-0-	3244	13498	174	1	2806	3	Y	235	275	0	69
						5	4	259	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392															
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	BALANCE
06	11880 X	7885	-0-	-3995	-0-	338 1	6835 3	Y			634	565 0		215	
						15 4	697 9								
07	12927 X	8174	-0-	-4753	-0-	378 1	7083 3	Y			636	593 0		258	
						13 4	700 9								
08	DLQ G-10	8044	-0-	8044	8044	395 1	6952 3	Y			621	633 0		246	
						14 4	683 9								
09	DLQ G-10	7769	-0-	7769	15813	396 1	6687 3	Y			613	613 0		246	
						12 4	674 9								
10	DLQ G-10	7923	-0-	7923	23736	425 1	6802 3	Y			622	635 0		233	
						12 4	684 9								
11	DLQ G-10	7834	-0-	7834	31570	417 1	6724 3	Y			619	670 0		182	
						12 4	681 9								
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130	
06	1740 X	1331	-0-	-409	-0-	56 1	1135 3	Y			125	111 0		42	
						2 4	138 9								
07	3162 X	1540	-0-	-1622	-0-	68 1	1274 3	Y			178	148 0		72	
						2 4	196 9								
08	DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517	74 1	1305 3	Y			123	146 0		49	
						3 4	135 9								
09	DLQ G-10	1484	-0-	1484	3001	72 1	1223 3	Y			170	151 0		68	
						2 4	187 9								
10	DLQ G-10	1523	-0-	1523	4524	78 1	1255 3	Y			171	175 0		64	
						2 4	188 9								
11	DLQ G-10	1434	-0-	1434	5958	74 1	1196 3	Y			147	168 0		43	
						2 4	162 9								
SLAUGHTER-RHODES TRUST														WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018	
06	1950 X	1160	-0-	-790	-0-	48 1	976 3	Y			122	108 0		42	
						2 4	134 9								
07	2015 X	1172	-0-	-843	-0-	53 1	995 3	Y			111	108 0		45	
						2 4	122 9								
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	1170	56 1	989 3	Y			112	113 0		44	
						2 4	123 9								
09	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2280	55 1	932 3	Y			110	110 0		44	
						2 4	121 9								
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	3438	60 1	966 3	Y			118	118 0		44	
						2 4	130 9								
11	DLQ G-10	1098	-0-	1098	4536	56 1	898 3	Y			129	135 0		38	
						2 4	142 9								
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992	
06	4950 X	4039	-0-	-911	-0-	181 1	3652 3	Y			180	154 0		61	
						8 4	198 9								
07	5115 X	3668	-0-	-1447	-0-	176 1	3304 3	Y			165	159 0		67	
						6 4	182 9								
08	DLQ G-10	3774	-0-	3774	3774	191 1	3367 3	Y			190	182 0		75	
						7 4	209 9								
*09	DLQ G-10	4129	-0-	4129	7903	217 1	3672 3	Y			212	202 0		85	
						7 4	233 9								
10	DLQ G-10	3853	-0-	3853	11756	213 1	3413 3	Y			201	211 0		75	
						6 4	221 9								
11	DLQ G-10	2807	-0-	2807	14563	153 1	2471 3	Y			163	190 0		48	
						4 4	179 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
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
06	8400 X	5902	-0-	-2498	-0-	262	1	5298	3	Y	300	275	0	102
07	8680 X	6316	-0-	-2364	-0-	12	4	330	9					
08	DLQ G-10	6611	-0-	6611	6611	301	1	5638	3	Y	334	300	0	136
*09	DLQ G-10	5339	-0-	5339	11950	10	4	367	9					
10	DLQ G-10	5474	-0-	5474	17424	336	1	5919	3	Y	313	325	0	124
11	DLQ G-10	4832	-0-	4832	22256	12	4	344	9					
						276	1	4673	3	Y	346	331	0	139
						9	4	381	9					
						299	1	4791	3	Y	342	353	0	128
						8	4	376	9					
						261	1	4215	3	Y	317	352	0	93
						7	4	349	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
06	8820 X	6927	-0-	-1893	-0-	310	1	6271	3	Y	302	270	0	102
07	9114 X	6789	-0-	-2325	-0-	14	4	332	9					
08	DLQ G-10	6524	-0-	6524	6524	327	1	6133	3	Y	289	274	0	117
*09	DLQ G-10	5796	-0-	5796	12320	11	4	318	9					
10	DLQ G-10	6102	-0-	6102	18422	335	1	5900	3	Y	252	269	0	100
11	DLQ G-10	5685	-0-	5685	24107	12	4	277	9					
						304	1	5140	3	Y	312	287	0	125
						9	4	343	9					
						336	1	5392	3	Y	332	333	0	124
						9	4	365	9					
						314	1	5054	3	Y	280	322	0	82
						9	4	308	9					
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	171	1	3453	3	Y	985	739	0	334
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	8	4	1084	9					
08	DLQ G-10	5138	-0-	5138	5138	228	1	4280	3	Y	978	915	0	397
09	DLQ G-10	5029	-0-	5029	10167	8	4	1076	9					
10	DLQ G-10	5153	-0-	5153	15320	237	1	4174	3	Y	654	792	0	259
11	DLQ G-10	4985	-0-	4985	20305	8	4	719	9					
						233	1	3944	3	Y	768	719	0	308
						7	4	845	9					
						257	1	4109	3	Y	709	752	0	265
						7	4	780	9					
						248	1	4003	3	Y	661	732	0	194
						7	4	727	9					
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	4573	3	Y	524	531	0	178
07	8246 X	4995	-0-	-3251	-0-	10	4	576	9					
08	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	234	1	4386	3	Y	334	376	0	136
09	DLQ G-10	4639	-0-	4639	9383	8	4	367	9					
10	DLQ G-10	4834	-0-	4834	14217	236	1	4158	3	Y	311	324	0	123
11	DLQ G-10	4765	-0-	4765	18982	8	4	342	9					
						239	1	4042	3	Y	319	314	0	128
						7	4	351	9					
						264	1	4223	3	Y	309	321	0	116
						7	4	340	9					
						259	1	4174	3	Y	295	324	0	87
						7	4	325	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 5H		RRCID -> 281288		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12922		PERF.13548 - 18871							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	273	241	0			93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	83	142	0			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	197	153	0			78
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32	97	0			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	14	0			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	443	314	0			130
GUS TIPS-RUNGE 1				WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13601		PERF.13620 - 18837					
06	15090 X	3501	-0-	-11589	-0-	139	1	2815	3	Y	492	563	0				167
						6	4	541	9								
07	12338 X	3438	-0-	-8900	-0-	154	1	2895	3	Y	349	374	0				142
						5	4	384	9								
08	DLQ G-10	4458	-0-	4458	4458	186	1	3271	3	Y	904	688	0				358
						7	4	994	9								
09	DLQ G-10	3951	-0-	3951	8409	170	1	2874	3	Y	820	849	0				329
						5	4	902	9								
10	DLQ G-10	3593	-0-	3593	12002	177	1	2839	3	Y	520	654	0				195
						5	4	572	9								
11	DLQ G-10	3633	-0-	3633	15635	177	1	2854	3	Y	543	579	0				159
						5	4	597	9								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)				WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13726 - 19008					
06	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	377	1	8151	3	Y	1283	1197	0				435
						4	4	1411	9								
07	9331 X	8236	-0-	-1095	-0-	354	1	6820	3	Y	956	1003	0				388
						10	4	1052	9								
08	DLQ G-10	10256	-0-	10256	10256	449	1	8491	3	Y	1183	1103	0				468
						15	4	1301	9								
09	DLQ G-10	10156	-0-	10156	20412	517	1	8293	3	Y	1207	1191	0				484
						18	4	1328	9								
10	DLQ G-10	9086	-0-	9086	29498	510	1	7442	3	Y	1016	1120	0				380
						16	4	1118	9								
11	DLQ G-10	9824	-0-	9824	39322	577	1	8138	3	Y	993	1082	0				291
						17	4	1092	9								
PHILLIPPE GU1				WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13376 - 18767					
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-						Y	343	314	0			116
07	2077 X	1417	-0-	-660	-0-	47	1	908	3	Y	419	365	0				170
						1	4	461	9								
08	DLQ G-10	623	-0-	623	623	10	1	193	3	Y	382	401	0				151
						420	9										
09	DLQ G-10	1127	-0-	1127	1750	46	1	742	3	Y	306	334	0				123
						2	4	337	9								
10	DLQ G-10	1848	-0-	1848	3598	93	1	1355	3	Y	361	349	0				135
						3	4	397	9								
11	DLQ G-10	1018	-0-	1018	4616	46	1	643	3	Y	298	346	0				87
						1	4	328	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
M 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	
06	4530 X	116	-0-	-4414	-0-	5 1	105 3	Y	5	5 0			2	
07	2883 X	108	-0-	-2775	-0-	6 9	93 3	Y	9	7 0			4	
08	DLQ G-10	86	-0-	86	86	10 9	71 3	Y	10	10 0			4	
09	DLQ G-10	35	-0-	35	121	4 1	31 3	Y	2	5 0			1	
10	DLQ G-10	90	-0-	90	211	11 9	74 3	Y	10	7 0			4	
11	DLQ G-10	73	-0-	73	284	2 9	58 3	Y	10	11 0			3	
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
06	5820 X	4076	-0-	-1744	-0-	169 1	3423 3	Y	433	311 0			147	
07	6014 X	2486	-0-	-3528	-0-	8 4	476 9	Y	228	282 0			93	
08	DLQ G-10	3294	-0-	3294	3294	113 1	2118 3	Y	285	265 0			113	
09	DLQ G-10	2775	-0-	2775	6069	4 4	251 9	Y	204	235 0			82	
10	0 W	3429	-0-	3429	9498	160 1	2814 3	Y	211	214 0			79	
11	0 W	2632	-0-	2632	12130	6 4	314 9	Y	225	238 0			66	
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438														
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	44 1	851 3	Y	392	358 0			133	
07	1829 X	1489	-0-	-340	-0-	1 4	593 9	Y	539	453 0			219	
08	DLQ G-10	983	-0-	983	983	13 1	252 3	Y	653	613 0			259	
09	DLQ G-10	2424	-0-	2424	3407	718 9	1641 3	Y	616	628 0			247	
10	DLQ G-10	3106	-0-	3106	6513	102 1	678 9	Y	575	607 0			215	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6513	3 4	2310 3	Y	553	606 0			162	
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833														
06	16800 X	10624	-0-	-6176	-0-	470 1	9488 3	Y	586	528 0			199	
07	18011 X	10609	-0-	-7402	-0-	21 4	645 9	Y	552	527 0			224	
08	DLQ G-10	10511	-0-	10511	10511	505 1	9480 3	Y	543	552 0			215	
09	DLQ G-10	10039	-0-	10039	20550	17 4	607 9	Y	526	530 0			211	
10	DLQ G-10	9666	-0-	9666	30216	531 1	9364 3	Y	523	538 0			196	
11	DLQ G-10	9435	-0-	9435	39651	19 4	597 9	Y	501	550 0			147	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	7650 X	5795	-0-	-1855	-0-	237 1	5075 3	480 9	Y	436	399 0		148
07	10726 X	8328	-0-	-2398	-0-	383 1	7383 3	552 9	Y	502	446 0		204
08	DLQ G-10	6486	-0-	6486	6486	303 1	5733 3	440 9	Y	400	446 0		158
09	DLQ G-10	6374	-0-	6374	12860	355 1	5688 3	319 9	Y	290	332 0		116
10	DLQ G-10	5765	-0-	5765	18625	349 1	5100 3	305 9	Y	277	289 0		104
11	DLQ G-10	6512	-0-	6512	25137	400 1	5636 3	464 9	Y	422	402 0		124
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196													
06	6300 X	6292	-0-	-8	-0-	252 1	5431 3	606 9	Y	551	511 0		187
07	6975 X	6609	-0-	-366	-0-	302 1	5817 3	482 9	Y	438	447 0		178
08	DLQ G-10	5888	-0-	5888	5888	273 1	5162 3	444 9	Y	404	422 0		160
09	DLQ G-10	5899	-0-	5899	11787	319 1	5117 3	452 9	Y	411	406 0		165
10	DLQ G-10	5317	-0-	5317	17104	315 1	4601 3	391 9	Y	355	387 0		133
11	DLQ G-10	6153	-0-	6153	23257	377 1	5315 3	450 9	Y	409	422 0		120
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445													
06	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	387 1	8339 3	648 9	Y	589	536 0		200
07	9548 X	9250	-0-	-298	-0-	437 1	8417 3	384 9	Y	349	407 0		142
08	DLQ G-10	9114	-0-	9114	9114	439 1	8309 3	352 9	Y	320	335 0		127
09	DLQ G-10	8675	-0-	8675	17789	489 1	7829 3	340 9	Y	309	312 0		124
10	DLQ G-10	7873	-0-	7873	25662	481 1	7022 3	355 9	Y	323	326 0		121
11	DLQ G-10	8566	-0-	8566	34228	546 1	7696 3	308 9	Y	280	319 0		82
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288														
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	
06	13890 X	12672	-0-	-1218	-0-	603	1	11901	3	Y	127	118	0	43
						28	4	140	9					
07	17081 X	12318	-0-	-4763	-0-	601	1	11573	3	Y	116	112	0	47
						16	4	128	9					
08	DLQ G-10	11694	-0-	11694	11694	581	1	10980	3	Y	104	110	0	41
						19	4	114	9					
09	DLQ G-10	12639	-0-	12639	24333	737	1	11805	3	Y	65	80	0	26
						25	4	72	9					
10	DLQ G-10	11550	-0-	11550	35883	736	1	10738	3	Y	48	56	0	18
						23	4	53	9					
11	DLQ G-10	10797	-0-	10797	46680	706	1	9954	3	Y	105	92	0	31
						21	4	116	9					
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786														
06	15240 X	10270	-0-	-4970	-0-	474	1	9365	3	Y	372	345	0	126
						22	4	409	9					
07	15748 X	11345	-0-	-4403	-0-	538	1	10363	3	Y	391	358	0	159
						14	4	430	9					
08	DLQ G-10	12171	-0-	12171	12171	584	1	11051	3	Y	470	443	0	186
						19	4	517	9					
09	DLQ G-10	11431	-0-	11431	23602	669	1	10715	3	Y	22	199	0	9
						23	4	24	9					
10	DLQ G-10	10758	-0-	10758	34360	688	1	10048	3	Y	-0-	9	0	-0-
						22	4							
11	DLQ G-10	10613	-0-	10613	44973	702	1	9890	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
06	23130 X	18131	-0-	-4999	-0-	863	1	17034	3	Y	176	146	0	60
						40	4	194	9					
07	21731 X	16470	-0-	-5261	-0-	807	1	15528	3	Y	103	121	0	42
						22	4	113	9					
08	DLQ G-10	16614	-0-	16614	16614	825	1	15606	3	Y	142	128	0	56
						27	4	156	9					
09	DLQ G-10	16786	-0-	16786	33400	974	1	15612	3	Y	152	147	0	61
						33	4	167	9					
10	DLQ G-10	14579	-0-	14579	47979	924	1	13491	3	Y	123	138	0	46
						29	4	135	9					
11	DLQ G-10	15987	-0-	15987	63966	1047	1	14751	3	Y	144	148	0	42
						31	4	158	9					
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
06	13620 X	11471	-0-	-2149	-0-	534	1	10537	3	Y	342	326	0	116
						24	4	376	9					
07	14074 X	12242	-0-	-1832	-0-	583	1	11221	3	Y	384	344	0	156
						16	4	422	9					
08	DLQ G-10	11719	-0-	11719	11719	567	1	10727	3	Y	369	379	0	146
						19	4	406	9					
09	DLQ G-10	11040	-0-	11040	22759	624	1	10002	3	Y	357	360	0	143
						21	4	393	9					
10	DLQ G-10	11309	-0-	11309	34068	699	1	10199	3	Y	354	365	0	132
						22	4	389	9					
11	DLQ G-10	10792	-0-	10792	44860	690	1	9718	3	Y	330	365	0	97
						21	4	363	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2																													
WELL #: D 2H															RRCID -> 283546														
COMPL. DATE 01/28/2018															TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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													
06	26550 X	19213	-0-	-7337	-0-	897 1	17717 3	41 4	558 9	Y	507	472 0				172													
07	26598 X	20074	-0-	-6524	-0-	974 1	18759 3	26 4	315 9	Y	286	342 0				116													
08	DLQ G-10	19104	-0-	19104	19104	943 1	17838 3	31 4	292 9	Y	265	276 0				105													
09	DLQ G-10	18031	-0-	18031	37135	1035 1	16580 3	35 4	381 9	Y	346	312 0				139													
10	DLQ G-10	19063	-0-	19063	56198	1165 1	17008 3	37 4	853 9	Y	775	624 0				290													
11	DLQ G-10	17660	-0-	17660	73858	1145 1	16140 3	34 4	341 9	Y	310	509 0				91													
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															WELL #: D 1H														
RRCID -> 283667															COMPL. DATE 01/15/2018														
TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497																													
06	7440 X	4027	-0-	-3413	-0-	189 1	3738 3	9 4	91 9	Y	83	59 0				28													
07	8153 X	7972	-0-	-181	-0-	393 1	7559 3	11 4	9 9	Y	8	33 0				3													
08	DLQ G-10	894	-0-	894	894	45 1	848 3	1 4		Y	-0-	3 0				-0-													
09	DLQ G-10	2383	-0-	2383	3277	140 1	2238 3	5 4		Y	-0-					-0-													
10	DLQ G-10	8798	-0-	8798	12075	562 1	8198 3	18 4	20 9	Y	18	11 0				7													
11	DLQ G-10	6517	-0-	6517	18592	422 1	5951 3	13 4	131 9	Y	119	91 0				35													
NELLER GAS UNIT 1															WELL #: D 1H														
RRCID -> 283728															COMPL. DATE 08/07/2017														
TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425																													
06	5520 X	4771	-0-	-749	-0-	205 1	4152 3	9 4	405 9	Y	368	325 0				125													
07	8339 X	4860	-0-	-3479	-0-	225 1	4216 3	8 4	411 9	Y	374	347 0				152													
08	DLQ G-10	4774	-0-	4774	4774	234 1	4126 3	8 4	406 9	Y	369	375 0				146													
09	DLQ G-10	4606	-0-	4606	9380	235 1	3978 3	7 4	386 9	Y	351	356 0				141													
10	DLQ G-10	4818	-0-	4818	14198	260 1	4157 3	7 4	394 9	Y	358	365 0				134													
11	DLQ G-10	4658	-0-	4658	18856	250 1	4023 3	7 4	378 9	Y	344	377 0				101													
SLAUGHTER-RHODES TRUST															WELL #: C 4H														
RRCID -> 283784															COMPL. DATE 07/07/2017														
TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824																													
06	12930 X	8136	-0-	-4794	-0-	352 1	7120 3	16 4	648 9	Y	589	556 0				200													
07	14322 X	8576	-0-	-5746	-0-	389 1	7301 3	13 4	873 9	Y	794	671 0				323													
08	DLQ G-10	8209	-0-	8209	8209	399 1	7035 3	14 4	761 9	Y	692	741 0				274													
09	DLQ G-10	7768	-0-	7768	15977	393 1	6642 3	12 4	721 9	Y	655	666 0				263													
10	DLQ G-10	7975	-0-	7975	23952	420 1	6720 3	12 4	823 9	Y	748	731 0				280													
11	DLQ G-10	7766	-0-	7766	31718	407 1	6566 3	12 4	781 9	Y	710	782 0				208													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
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
06	11310 X	7004	-0-	-4306	-0-	306	1	6183	3	Y	455	392	0	154
						14	4	501	9					
07	11687 X	9433	-0-	-2254	-0-	443	1	8303	3	Y	611	517	0	248
						15	4	672	9					
08	DLQ G-10	7543	-0-	7543	7543	375	1	6605	3	Y	500	550	0	198
						13	4	550	9					
*09	DLQ G-10	7138	-0-	7138	14681	366	1	6186	3	Y	523	511	0	210
						11	4	575	9					
10	DLQ G-10	7718	-0-	7718	22399	419	1	6707	3	Y	527	540	0	197
						12	4	580	9					
11	DLQ G-10	7235	-0-	7235	29634	393	1	6330	3	Y	455	519	0	133
						11	4	501	9					
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
06	9210 X	6440	-0-	-2770	-0-	279	1	5641	3	Y	462	431	0	157
						12	4	508	9					
07	9517 X	5947	-0-	-3570	-0-	277	1	5193	3	Y	425	409	0	173
						9	4	468	9					
08	DLQ G-10	6476	-0-	6476	6476	321	1	5656	3	Y	444	441	0	176
						11	4	488	9					
*09	DLQ G-10	5744	-0-	5744	12220	296	1	5008	3	Y	392	411	0	157
						9	4	431	9					
10	DLQ G-10	5988	-0-	5988	18208	325	1	5207	3	Y	406	411	0	152
						9	4	447	9					
11	DLQ G-10	5750	-0-	5750	23958	309	1	4973	3	Y	417	447	0	122
						9	4	459	9					
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
06	16440 X	16335	-0-	-105	-0-	1276	1	14148	3	Y	828	727	0	281
						911	9							
07	16988 X	14458	-0-	-2530	-0-	903	1	12738	3	Y	743	722	0	302
						817	9							
08	DLQ G-10	12877	-0-	12877	12877	655	1	11555	3	Y	606	668	0	240
						667	9							
09	DLQ G-10	14504	-0-	14504	27381	876	1	12791	3	Y	761	696	0	305
						837	9							
10	DLQ G-10	10733	-0-	10733	38114	715	1	9409	3	Y	554	652	0	207
						609	9							
11	DLQ G-10	12969	-0-	12969	51083	853	1	11378	3	Y	671	681	0	197
						738	9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
06	7980 X	5172	-0-	-2808	-0-	227	1	4591	3	Y	313	292	0	106
						10	4	344	9					
07	9238 X	5080	-0-	-4158	-0-	241	1	4513	3	Y	289	278	0	117
						8	4	318	9					
08	DLQ G-10	5442	-0-	5442	5442	274	1	4821	3	Y	306	302	0	121
						10	4	337	9					
*09	DLQ G-10	5710	-0-	5710	11152	301	1	5082	3	Y	289	294	0	116
						9	4	318	9					
10	DLQ G-10	5028	-0-	5028	16180	279	1	4456	3	Y	259	278	0	97
						8	4	285	9					
11	DLQ G-10	5109	-0-	5109	21289	280	1	4514	3	Y	279	294	0	82
						8	4	307	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
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					
06	5220 X	2749	-0-	-2471	-0-	113	1	2293	3	Y	307	282	0	104
						5	4	338	9					
07	5394 X	2728	-0-	-2666	-0-	123	1	2300	3	Y	274	267	0	111
						4	4	301	9					
08	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	125	1	2208	3	Y	275	277	0	109
						4	4	303	9					
09	DLQ G-10	2265	-0-	2265	4905	114	1	1925	3	Y	202	230	0	81
						4	4	222	9					
10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	7459	135	1	2160	3	Y	232	226	0	87
						4	4	255	9					
11	DLQ G-10	2323	-0-	2323	9782	120	1	1926	3	Y	249	263	0	73
						3	4	274	9					
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
06	29970 X	11233	-0-	-18737	-0-	410	1	8099	3	Y	2459	2171	0	834
						19	4	2705	9					
07	29264 X	11746	-0-	-17518	-0-	444	1	8556	3	Y	2485	2309	0	1010
						12	4	2734	9					
08	DLQ G-10	11433	-0-	11433	11433	431	1	8151	3	Y	2579	2568	0	1021
						14	4	2837	9					
09	DLQ G-10	11354	-0-	11354	22787	483	1	7746	3	Y	2826	2713	0	1134
						16	4	3109	9					
10	DLQ G-10	11495	-0-	11495	34282	546	1	7967	3	Y	2695	2821	0	1008
						17	4	2965	9					
11	DLQ G-10	10923	-0-	10923	45205	532	1	7494	3	Y	2619	2859	0	768
						16	4	2881	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
06	19560 X	12040	-0-	-7520	-0-	545	1	11010	3	Y	419	376	0	142
						24	4	461	9					
07	20801 X	11799	-0-	-9002	-0-	574	1	10766	3	Y	399	379	0	162
						20	4	439	9					
08	DLQ G-10	11677	-0-	11677	11677	602	1	10608	3	Y	405	407	0	160
						21	4	446	9					
09	DLQ G-10	9716	-0-	9716	21393	521	1	8803	3	Y	342	365	0	137
						16	4	376	9					
10	DLQ G-10	11481	-0-	11481	32874	649	1	10381	3	Y	394	384	0	147
						18	4	433	9					
11	DLQ G-10	10695	-0-	10695	43569	600	1	9672	3	Y	369	408	0	108
						17	4	406	9					
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
06	41940 X	30291	-0-	-11649	-0-	1360	1	27473	3	Y	1271	1143	0	431
						60	4	1398	9					
07	49724 X	29000	-0-	-20724	-0-	1405	1	26355	3	Y	1084	1075	0	440
						48	4	1192	9					
08	34658 X	30135	-0-	-4523	-0-	1550	1	27301	3	Y	1117	1115	0	442
						55	4	1229	9					
09	33540 X	26858	-0-	-6682	-0-	1418	1	23966	3	Y	1300	1220	0	522
						44	4	1430	9					
10	33790 X	26113	-0-	-7677	-0-	1455	1	23330	3	Y	1170	1254	0	438
						41	4	1287	9					
11	30300 X	23533	-0-	-6767	-0-	1298	1	20914	3	Y	1167	1263	0	342
						37	4	1284	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	36750 X	16491	-0-	-20259	-0-	748 1	15124 3	586 9	Y	533	489 0		181	
07	37975 X	15133	-0-	-22842	-0-	738 1	13834 3	536 9	Y	487	470 0		198	
08	37975 X	17447	-0-	-20528	-0-	905 1	15946 3	564 9	Y	513	508 0		203	
09	16500 X	15431	-0-	-1069	-0-	825 1	13950 3	630 9	Y	573	546 0		230	
10	17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	975 1	15634 3	631 9	Y	574	589 0		215	
*11	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	1145 1	18448 3	680 9	Y	618	652 0		181	
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
06	16680 X	11741	-0-	-4939	-0-	468 1	9252 3	1999 9	Y	1817	1677 0		616	
07	15934 X	12026	-0-	-3908	-0-	487 1	9375 3	2151 9	Y	1955	1777 0		794	
08	DLQ G-10	11510	-0-	11510	11510	467 1	8836 3	2192 9	Y	1993	1998 0		789	
09	DLQ G-10	11112	-0-	11112	22622	519 1	8323 3	2252 9	Y	2047	2014 0		822	
10	DLQ G-10	11360	-0-	11360	33982	582 1	8488 3	2272 9	Y	2065	2114 0		773	
11	DLQ G-10	10916	-0-	10916	44898	566 1	7970 3	2363 9	Y	2148	2291 0		630	
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
06	39030 X	19151	-0-	-19879	-0-	858 1	17338 3	917 9	Y	834	739 0		283	
07	40331 X	18572	-0-	-21759	-0-	900 1	16885 3	756 9	Y	687	691 0		279	
08	40331 X	16822	-0-	-23509	-0-	862 1	15179 3	751 9	Y	683	692 0		270	
09	22800 X	17190	-0-	-5610	-0-	908 1	15343 3	911 9	Y	828	766 0		332	
10	21018 X	16189	-0-	-4829	-0-	898 1	14399 3	867 9	Y	788	825 0		295	
11	19140 X	15903	-0-	-3237	-0-	879 1	14163 3	836 9	Y	760	832 0		223	
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
06	18870 X	17462	-0-	-1408	-0-	1364 1	15127 3	971 9	Y	883	771 0		300	
07	18569 X	15823	-0-	-2746	-0-	981 1	13828 3	1014 9	Y	922	847 0		375	
08	DLQ G-10	14854	-0-	14854	14854	737 1	13014 3	1103 9	Y	1003	981 0		397	
09	DLQ G-10	14053	-0-	14053	28907	834 1	12187 3	1032 9	Y	938	959 0		376	
10	DLQ G-10	14391	-0-	14391	43298	932 1	12272 3	1187 9	Y	1079	1051 0		404	
11	DLQ G-10	12740	-0-	12740	56038	818 1	10902 3	1020 9	Y	927	1059 0		272	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
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		
06	16770 X	13073	-0-	-3697	-0-	511	1	10094	3	Y	2223	2088	0	754
						23	4	2445	9					
07	16895 X	11876	-0-	-5019	-0-	470	1	9054	3	Y	2126	2016	0	864
						13	4	2339	9					
08	DLQ G-10	11433	-0-	11433	11433	455	1	8599	3	Y	2149	2162	0	851
						15	4	2364	9					
09	DLQ G-10	11862	-0-	11862	23295	550	1	8809	3	Y	2258	2203	0	906
						19	4	2484	9					
10	DLQ G-10	12549	-0-	12549	35844	639	1	9326	3	Y	2331	2365	0	872
						20	4	2564	9					
11	DLQ G-10	11471	-0-	11471	47315	599	1	8436	3	Y	2198	2425	0	645
						18	4	2418	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
06	22590 X	14120	-0-	-8470	-0-	633	1	12791	3	Y	607	542	0	206
						28	4	668	9					
07	24056 X	14416	-0-	-9640	-0-	696	1	13049	3	Y	588	555	0	239
						24	4	647	9					
08	DLQ G-10	13975	-0-	13975	13975	716	1	12610	3	Y	567	582	0	224
						25	4	624	9					
09	DLQ G-10	13369	-0-	13369	27344	711	1	12017	3	Y	563	561	0	226
						22	4	619	9					
10	DLQ G-10	13054	-0-	13054	40398	733	1	11725	3	Y	523	553	0	196
						21	4	575	9					
11	DLQ G-10	13897	-0-	13897	54295	779	1	12562	3	Y	485	539	0	142
						22	4	534	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
06	28560 X	18248	-0-	-10312	-0-	808	1	16337	3	Y	970	867	0	329
						36	4	1067	9					
07	31031 X	18435	-0-	-12596	-0-	881	1	16520	3	Y	913	871	0	371
						30	4	1004	9					
08	DLQ G-10	17842	-0-	17842	17842	902	1	15899	3	Y	917	925	0	363
						32	4	1009	9					
09	DLQ G-10	16755	-0-	16755	34597	880	1	14872	3	Y	887	894	0	356
						27	4	976	9					
10	DLQ G-10	16434	-0-	16434	51031	912	1	14587	3	Y	826	873	0	309
						26	4	909	9					
11	DLQ G-10	16226	-0-	16226	67257	893	1	14392	3	Y	833	898	0	244
						25	4	916	9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
06	4170 X	2316	-0-	-1854	-0-	99	1	1998	3	Y	195	172	0	66
						4	4	215	9					
07	4867 X	2377	-0-	-2490	-0-	109	1	2053	3	Y	192	180	0	78
						4	4	211	9					
08	DLQ G-10	2690	-0-	2690	2690	131	1	2304	3	Y	227	215	0	90
						5	4	250	9					
09	DLQ G-10	2681	-0-	2681	5371	136	1	2304	3	Y	215	219	0	86
						4	4	237	9					
10	0 W	2250	-0-	2250	7621	128	1	2056	3	Y	56	121	0	21
						4	4	62	9					
11	0 W	2211	-0-	2211	9832	119	1	1925	3	Y	149	126	0	44
						3	4	164	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502		PERF.13415 - 17835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
07	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	0 W	-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			
06	67230 X	53417	-0-	-13813	-0-	462	1	51871	3	Y	985	887	0	334
						1084	9							
07	66061 X	53027	-0-	-13034	-0-	524	1	51417	3	Y	987	920	0	401
						1086	9							
08	DLQ G-10	41928	-0-	41928	41928	433	1	40495	3	Y	909	950	0	360
						1000	9							
09	DLQ G-10	39009	-0-	39009	80937	426	1	37418	3	Y	1059	994	0	425
						1165	9							
10	DLQ G-10	46259	-0-	46259	127196	525	1	44521	3	Y	1103	1115	0	413
						1213	9							
11	DLQ G-10	42806	-0-	42806	170002	455	1	41266	3	Y	986	1110	0	289
						1085	9							
GANO-DLUGOSCH (SA) A3		WELL #:		A 3H	RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13980		PERF.14207 - 18772			
06	43050 X	34720	-0-	-8330	-0-	300	1	33741	3	Y	617	554	0	209
						679	9							
07	42501 X	34480	-0-	-8021	-0-	341	1	33461	3	Y	616	575	0	250
						678	9							
08	DLQ G-10	31394	-0-	31394	31394	325	1	30446	3	Y	566	592	0	224
						623	9							
09	DLQ G-10	31507	-0-	31507	62901	348	1	30510	3	Y	590	577	0	237
						649	9							
10	DLQ G-10	30853	-0-	30853	93754	353	1	29880	3	Y	564	590	0	211
						620	9							
11	DLQ G-10	28542	-0-	28542	122296	305	1	27655	3	Y	529	585	0	155
						582	9							
GANO-DLUGOSCH (SA) A4		WELL #:		A 4H	RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13983		PERF.14100 - 19557			
06	47280 X	37767	-0-	-9513	-0-	327	1	36747	3	Y	630	564	0	214
						693	9							
07	46717 X	36379	-0-	-10338	-0-	360	1	35329	3	Y	627	586	0	255
						690	9							
08	DLQ G-10	33350	-0-	33350	33350	346	1	32352	3	Y	593	613	0	235
						652	9							
09	DLQ G-10	33932	-0-	33932	67282	375	1	32902	3	Y	595	591	0	239
						655	9							
10	DLQ G-10	33188	-0-	33188	100470	380	1	32180	3	Y	571	596	0	214
						628	9							
11	DLQ G-10	30948	-0-	30948	131418	331	1	30025	3	Y	538	594	0	158
						592	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
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
06	53100 X	43033	-0-	-10067	-0-	373 1	41911 3	Y	681	609 0				231
07	51646 X	43355	-0-	-8291	-0-	749 9	42148 3	Y	706	650 0				287
08	DLQ G-10	37778	-0-	37778	37778	777 9	36679 3	Y	643	675 0				255
09	DLQ G-10	39355	-0-	39355	77133	392 1	38183 3	Y	670	656 0				269
10	DLQ G-10	36232	-0-	36232	113365	707 9	35095 3	Y	657	680 0				246
11	DLQ G-10	34871	-0-	34871	148236	435 1	33788 3	Y	645	702 0				189
						737 9								
						414 1								
						723 9								
						373 1								
						710 9								
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
06	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	17 1	1931 3	Y	104	88 0				35
07	1891 X	933	-0-	-958	-0-	114 9	861 3	Y	57	69 0				23
08	DLQ G-10	1598	-0-	1598	1598	9 1	1520 3	Y	56	57 0				22
09	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3583	63 9	1906 3	Y	52	53 0				21
10	DLQ G-10	2055	-0-	2055	5638	16 1	1947 3	Y	77	69 0				29
11	DLQ G-10	1593	-0-	1593	7231	62 9	1537 3	Y	35	54 0				10
						22 1								
						57 9								
						23 1								
						85 9								
						17 1								
						39 9								
KRAUSE GU1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
06	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	1419 1	20645 3	Y	1398	1235 0				474
07	26502 X	26502	-0-	-0-	-0-	1538 9	23141 3	Y	1600	1424 0				650
08	DLQ G-10	26312	-0-	26312	26312	1601 1	22792 3	Y	1614	1625 0				639
09	DLQ G-10	24054	-0-	24054	50366	1760 9	20774 3	Y	1429	1494 0				574
10	0 W	24088	-0-	24088	74454	1745 1	20616 3	Y	1562	1551 0				585
11	0 W	22510	-0-	22510	96964	1775 9	19280 3	Y	1425	1592 0				418
						1708 1								
						1572 9								
						1754 1								
						1718 9								
						1662 1								
						1568 9								
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
06	38190 X	29209	-0-	-8981	-0-	1817 1	26442 3	Y	864	775 0				293
07	38130 X	28456	-0-	-9674	-0-	950 9	25731 3	Y	859	803 0				349
08	DLQ G-10	27553	-0-	27553	27553	1780 1	24736 3	Y	839	856 0				332
09	DLQ G-10	24620	-0-	24620	52173	945 9	21999 3	Y	738	774 0				296
10	DLQ G-10	24276	-0-	24276	76449	1894 1	21578 3	Y	784	787 0				293
11	DLQ G-10	22940	-0-	22940	99389	923 9	20443 3	Y	668	765 0				196
						1809 1								
						812 9								
						1836 1								
						862 9								
						1762 1								
						735 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	33030 X	23387	-0-	-9643	-0-	1102	1	21758	3	Y	433	387	0	147
						51	4	476	9					
07	34131 X	23544	-0-	-10587	-0-	1137	1	21897	3	Y	435	405	0	177
						31	4	479	9					
08	DLQ G-10	21992	-0-	21992	21992	1079	1	20408	3	Y	426	434	0	169
						36	4	469	9					
09	DLQ G-10	20279	-0-	20279	42271	1161	1	18602	3	Y	433	428	0	174
						40	4	476	9					
10	DLQ G-10	20666	-0-	20666	62937	1292	1	18863	3	Y	427	441	0	160
						41	4	470	9					
11	DLQ G-10	19451	-0-	19451	82388	1257	1	17721	3	Y	395	439	0	116
						38	4	435	9					
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
06	58080 X	40797	-0-	-17283	-0-	1806	1	36495	3	Y	2196	1958	0	745
						80	4	2416	9					
07	45012 X	40557	-0-	-4455	-0-	1932	1	36234	3	Y	2114	2000	0	859
						66	4	2325	9					
08	DLQ G-10	38830	-0-	38830	38830	1959	1	34519	3	Y	2075	2112	0	822
						69	4	2283	9					
09	DLQ G-10	37221	-0-	37221	76051	1955	1	33049	3	Y	1960	1995	0	787
						61	4	2156	9					
10	DLQ G-10	37646	-0-	37646	113697	2067	1	33397	3	Y	1932	1996	0	723
						57	4	2125	9					
11	DLQ G-10	35126	-0-	35126	148823	1939	1	31252	3	Y	1709	1931	0	501
						55	4	1880	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
06	41070 X	31223	-0-	-9847	-0-	1357	1	27430	3	Y	2160	2138	0	733
						60	4	2376	9					
07	32891 X	30009	-0-	-2882	-0-	1440	1	27000	3	Y	1382	1553	0	562
						49	4	1520	9					
08	DLQ G-10	28666	-0-	28666	28666	1461	1	25734	3	Y	1291	1342	0	511
						51	4	1420	9					
09	DLQ G-10	25785	-0-	25785	54451	1385	1	23411	3	Y	860	1026	0	345
						43	4	946	9					
10	DLQ G-10	26561	-0-	26561	81012	1471	1	23597	3	Y	1320	1171	0	494
						41	4	1452	9					
11	DLQ G-10	25001	-0-	25001	106013	1380	1	22248	3	Y	1213	1351	0	356
						39	4	1334	9					
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
06	55560 X	44224	-0-	-11336	-0-	2764	1	40209	3	Y	1137	1017	0	386
						1251	9							
07	53630 X	42946	-0-	-10684	-0-	2697	1	38985	3	Y	1149	1068	0	467
						1264	9							
08	DLQ G-10	41406	-0-	41406	41406	2857	1	37327	3	Y	1111	1138	0	440
						1222	9							
09	DLQ G-10	37644	-0-	37644	79050	2777	1	33782	3	Y	986	1030	0	396
						1085	9							
10	DLQ G-10	37612	-0-	37612	116662	2857	1	33582	3	Y	1066	1063	0	399
						1173	9							
11	DLQ G-10	34775	-0-	34775	151437	2673	1	31014	3	Y	989	1098	0	290
						1088	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2														
WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
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				CODE	
06	38160 X	25353	-0-	-12807	-0-	1196	1	23626	3	Y	433	386	0	147
						55	4	476	9					
07	35154 X	25735	-0-	-9419	-0-	1245	1	23973	3	Y	440	408	0	179
						33	4	484	9					
08	DLQ G-10	24132	-0-	24132	24132	1186	1	22430	3	Y	434	441	0	172
						39	4	477	9					
09	DLQ G-10	22172	-0-	22172	46304	1272	1	20385	3	Y	429	429	0	172
						43	4	472	9					
10	DLQ G-10	22501	-0-	22501	68805	1410	1	20580	3	Y	424	437	0	159
						45	4	466	9					
11	DLQ G-10	21330	-0-	21330	90135	1382	1	19477	3	Y	391	435	0	115
						41	4	430	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
06	36390 X	26041	-0-	-10349	-0-	1233	1	24355	3	Y	360	321	0	122
						57	4	396	9					
07	37603 X	26154	-0-	-11449	-0-	1270	1	24450	3	Y	364	338	0	148
						34	4	400	9					
08	DLQ G-10	24444	-0-	24444	24444	1206	1	22807	3	Y	355	362	0	141
						40	4	391	9					
09	DLQ G-10	22231	-0-	22231	46675	1281	1	20530	3	Y	342	346	0	137
						44	4	376	9					
10	DLQ G-10	22978	-0-	22978	69653	1446	1	21104	3	Y	347	354	0	130
						46	4	382	9					
11	DLQ G-10	21460	-0-	21460	91113	1396	1	19674	3	Y	316	353	0	93
						42	4	348	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
06	58800 X	43309	-0-	-15491	-0-	3412	1	37828	3	Y	1881	1656	0	638
						2069	9							
07	53258 X	40841	-0-	-12417	-0-	2570	1	36237	3	Y	1849	1736	0	751
						2034	9							
08	DLQ G-10	38224	-0-	38224	38224	1954	1	34488	3	Y	1620	1730	0	641
						1782	9							
09	DLQ G-10	35916	-0-	35916	74140	2190	1	31993	3	Y	1575	1584	0	632
						1733	9							
10	DLQ G-10	34500	-0-	34500	108640	2307	1	30367	3	Y	1660	1671	0	621
						1826	9							
11	DLQ G-10	31584	-0-	31584	140224	2092	1	27896	3	Y	1451	1647	0	425
						1596	9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
06	43620 X	34906	-0-	-8714	-0-	2657	1	29456	3	Y	2539	2231	0	861
						2793	9							
07	40331 X	33432	-0-	-6899	-0-	2038	1	28735	3	Y	2417	2296	0	982
						2659	9							
08	DLQ G-10	31021	-0-	31021	31021	1537	1	27126	3	Y	2144	2277	0	849
						2358	9							
09	DLQ G-10	30078	-0-	30078	61099	1769	1	25835	3	Y	2249	2195	0	903
						2474	9							
10	DLQ G-10	29235	-0-	29235	90334	1890	1	24873	3	Y	2247	2309	0	841
						2472	9							
11	DLQ G-10	26835	-0-	26835	117169	1723	1	22975	3	Y	1943	2214	0	570
						2137	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	60450 X	47359	-0-	-13091	-0-	2091	1	42254	3	Y	2655	2343	0	901
						93	4	2921	9					
07	50282 X	46598	-0-	-3684	-0-	2221	1	41649	3	Y	2411	2332	0	980
						76	4	2652	9					
08	DLQ G-10	44919	-0-	44919	44919	2268	1	39968	3	Y	2366	2409	0	937
						80	4	2603	9					
09	DLQ G-10	41761	-0-	41761	86680	2192	1	37051	3	Y	2227	2270	0	894
						68	4	2450	9					
10	DLQ G-10	42128	-0-	42128	128808	2307	1	37276	3	Y	2256	2306	0	844
						63	4	2482	9					
11	DLQ G-10	39341	-0-	39341	168149	2168	1	34948	3	Y	1966	2233	0	577
						62	4	2163	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
06	78210 X	62134	-0-	-16076	-0-	4848	1	53748	3	Y	3216	2837	0	1091
						3538	9							
07	72664 X	58695	-0-	-13969	-0-	3660	1	51614	3	Y	3110	2937	0	1264
						3421	9							
08	DLQ G-10	52586	-0-	52586	52586	2663	1	47007	3	Y	2651	2865	0	1050
						2916	9							
09	DLQ G-10	51506	-0-	51506	104092	3110	1	45426	3	Y	2700	2666	0	1084
						2970	9							
10	DLQ G-10	49721	-0-	49721	153813	3301	1	43449	3	Y	2701	2774	0	1011
						2971	9							
11	DLQ G-10	45312	-0-	45312	199125	2983	1	39774	3	Y	2323	2653	0	681
						2555	9							
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
06	42210 X	32395	-0-	-9815	-0-	1444	1	29185	3	Y	1547	1388	0	525
						64	4	1702	9					
07	36177 X	31755	-0-	-4422	-0-	1528	1	28658	3	Y	1379	1344	0	560
						52	4	1517	9					
08	DLQ G-10	30742	-0-	30742	30742	1561	1	27495	3	Y	1483	1456	0	587
						55	4	1631	9					
09	DLQ G-10	28681	-0-	28681	59423	1513	1	25581	3	Y	1400	1425	0	562
						47	4	1540	9					
10	DLQ G-10	28872	-0-	28872	88295	1591	1	25687	3	Y	1409	1444	0	527
						44	4	1550	9					
11	DLQ G-10	26965	-0-	26965	115260	1492	1	24048	3	Y	1257	1415	0	369
						42	4	1383	9					
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
06	72720 X	60825	-0-	-11895	-0-	3780	1	54989	3	Y	1869	1677	0	634
						2056	9							
07	75144 X	57858	-0-	-17286	-0-	3622	1	52357	3	Y	1708	1648	0	694
						1879	9							
08	DLQ G-10	53832	-0-	53832	53832	3729	1	48708	3	Y	1268	1460	0	502
						1395	9							
09	DLQ G-10	49970	-0-	49970	103802	3666	1	44593	3	Y	1555	1433	0	624
						1711	9							
10	DLQ G-10	48323	-0-	48323	152125	3680	1	43257	3	Y	1260	1413	0	471
						1386	9							
11	DLQ G-10	44122	-0-	44122	196247	3361	1	38994	3	Y	1606	1606	0	471
						1767	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
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
06	62760 X	42526	-0-	-20234	-0-	1615	1	35790	3	Y	4655	4113	0	1579
						5121	9							
07	49197 X	41152	-0-	-8045	-0-	1666	1	34085	3	Y	4910	4494	0	1995
						5401	9							
08	DLQ G-10	38080	-0-	38080	38080	1856	1	31626	3	Y	4161	4509	0	1647
						21	4	4577	9					
09	DLQ G-10	36804	-0-	36804	74884	1851	1	30554	3	Y	3999	4041	0	1605
						4399	9							
10	DLQ G-10	36651	-0-	36651	111535	1378	1	31087	3	Y	3805	3986	0	1424
						4186	9							
11	DLQ G-10	32754	-0-	32754	144289	1365	1	27800	3	Y	3263	3730	0	957
						3589	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
06	81390 X	47733	-0-	-33657	-0-	2901	1	42208	3	Y	2385	2250	0	809
						2624	9							
07	73129 X	43892	-0-	-29237	-0-	2681	1	38760	3	Y	2228	2132	0	905
						2451	9							
08	DLQ G-10	39434	-0-	39434	39434	2667	1	34844	3	Y	1748	1961	0	692
						1923	9							
09	DLQ G-10	34467	-0-	34467	73901	2472	1	30066	3	Y	1754	1742	0	704
						1929	9							
10	DLQ G-10	32484	-0-	32484	106385	2425	1	28502	3	Y	1415	1590	0	529
						1557	9							
11	DLQ G-10	28568	-0-	28568	134953	2136	1	24779	3	Y	1503	1591	0	441
						1653	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
06	76920 X	46426	-0-	-30494	-0-	2735	1	39786	3	Y	3550	3238	0	1204
						3905	9							
07	69223 X	42058	-0-	-27165	-0-	2487	1	35948	3	Y	3294	3160	0	1338
						3623	9							
08	DLQ G-10	37618	-0-	37618	37618	2443	1	31909	3	Y	2969	3132	0	1175
						3266	9							
09	DLQ G-10	30790	-0-	30790	68408	2137	1	25994	3	Y	2417	2622	0	970
						2659	9							
10	DLQ G-10	27836	-0-	27836	96244	1975	1	23215	3	Y	2405	2475	0	900
						2646	9							
11	DLQ G-10	23448	-0-	23448	119692	1654	1	19195	3	Y	2363	2570	0	693
						2599	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
06	47430 X	31891	-0-	-15539	-0-	1826	1	26560	3	Y	3186	2634	0	1081
						3505	9							
07	45358 X	45358	-0-	-0-	-0-	2721	1	39340	3	Y	2997	2860	0	1218
						3297	9							
08	DLQ G-10	48685	-0-	48685	48685	3218	1	42035	3	Y	3120	3103	0	1235
						3432	9							
09	DLQ G-10	38418	-0-	38418	87103	2704	1	32885	3	Y	2572	2775	0	1032
						2829	9							
10	DLQ G-10	42764	-0-	42764	129867	3110	1	36555	3	Y	2817	2795	0	1054
						3099	9							
11	DLQ G-10	41953	-0-	41953	171820	3114	1	36126	3	Y	2466	2797	0	723
						2713	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									582
07	53851 X	53851	-0-	-0-	-0-	2351	1	48108	3	Y	3084	2535	0	1131
08	50282 X	49911	-0-	-371	-0-	3392	9							
09	44070 X	42153	-0-	-1917	-0-	2622	1	44679	3	Y	2345	2548	0	928
10	53506 X	42289	-0-	-11217	-0-	30	4	2580	9					
11	51780 X	37813	-0-	-13967	-0-	2263	1	37361	3	Y	2299	2304	0	923
						2529	9							
						1688	1	38087	3	Y	2285	2353	0	855
						2514	9							
						1665	1	33901	3	Y	2043	2299	0	599
						2247	9							
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272														
06	62173 X	62173	-0-	-0-	-0-	3738	1	54388	3	Y	3679	3385	0	1248
07	58457 X	58457	-0-	-0-	-0-	4047	9							
08	54740 X	54740	-0-	-0-	-0-	3532	1	51058	3	Y	3515	3335	0	1428
09	51570 X	48819	-0-	-2751	-0-	3867	9							
10	72633 X	48096	-0-	-24537	-0-	3634	1	47468	3	Y	3307	3426	0	1309
11	62160 X	40213	-0-	-21947	-0-	3638	9							
						3477	1	42286	3	Y	2778	2972	0	1115
						3056	9							
						3516	1	41321	3	Y	2963	2969	0	1109
						3259	9							
						2977	1	34544	3	Y	2447	2838	0	718
						2692	9							
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544														
06	56663 X	56663	-0-	-0-	-0-	3282	1	47754	3	Y	5115	4433	0	1735
07	43443 X	43443	-0-	-0-	-0-	5627	9							
08	46345 X	35377	-0-	-10968	-0-	2512	1	36314	3	Y	4197	4227	0	1705
09	44850 X	32429	-0-	-12421	-0-	4617	9							
10	58559 X	31458	-0-	-27101	-0-	2247	1	29356	3	Y	3431	3778	0	1358
11	56670 X	27072	-0-	-29598	-0-	3774	9							
						2212	1	26903	3	Y	3013	3162	0	1209
						3314	9							
						2198	1	25830	3	Y	3118	3160	0	1167
						3430	9							
						1912	1	22189	3	Y	2701	3076	0	792
						2971	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491														
06	61586 X	61586	-0-	-0-	-0-	2502	1	55445	3	Y	3308	2923	0	1122
07	55067 X	55067	-0-	-0-	-0-	3639	9							
08	61721 X	56973	-0-	-4748	-0-	2401	1	49127	3	Y	3217	3032	0	1307
09	53573 X	53573	-0-	-0-	-0-	3539	9							
10	53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	2981	1	50650	3	Y	3014	3128	0	1193
*11	48351 X	48351	-0-	-0-	-0-	27	4	3315	9					
						2882	1	47586	3	Y	2823	2883	0	1133
						3105	9							
						2154	1	48602	3	Y	2817	2896	0	1054
						3099	9							
						2135	1	43488	3	Y	2480	2807	0	727
						2728	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	51800 X	51800	-0-	-0-	-0-	3072	1	44694	3	Y	3667	3392	0		1244														
07	47251 X	47251	-0-	-0-	-0-	4034	9																						
08	50344 X	43119	-0-	-7225	-0-	2804	1	40535	3	Y	3556	3355	0		1445														
09	48720 X	36702	-0-	-12018	-0-	3912	9																						
10	61132 X	39413	-0-	-21719	-0-	2817	1	36798	3	Y	3185	3369	0		1261														
11	51810 X	36147	-0-	-15663	-0-	3504	9																						
						2568	1	31242	3	Y	2629	2835	0		1055														
						2892	9																						
						2840	1	33377	3	Y	2905	2873	0		1087														
						3196	9																						
						2648	1	30727	3	Y	2520	2868	0		739														
						2772	9																						
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: C 4H														
RRCID -> 287861															COMPL. DATE 09/25/2019														
TOTAL DEPTH 12725															PERF.13047 - 19811														
06	70356 X	70356	-0-	-0-	-0-	4436	1	64538	3	Y	1256	1287	0		426														
07	66291 X	66291	-0-	-0-	-0-	1382	9																						
08	84599 X	58420	-0-	-26179	-0-	4197	1	60665	3	Y	1299	1197	0		528														
09	68040 X	51615	-0-	-16425	-0-	1429	9																						
10	81220 X	52840	-0-	-28380	-0-	4050	1	52906	3	Y	1331	1332	0		527														
11	70350 X	46751	-0-	-23599	-0-	1464	9																						
						3841	1	46723	3	Y	955	1099	0		383														
						1051	9																						
						4052	1	47631	3	Y	1052	1041	0		394														
						1157	9																						
						3629	1	42109	3	Y	921	1045	0		270														
						1013	9																						
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: C 3H														
RRCID -> 288095															COMPL. DATE 09/28/2019														
TOTAL DEPTH 12702															PERF.13180 - 19285														
06	80640 X	51840	-0-	-28800	-0-	3229	1	46973	3	Y	1489	1366	0		505														
07	75299 X	49031	-0-	-26268	-0-	1638	9																						
08	DLQ G-10	45689	-0-	45689	45689	3069	1	44370	3	Y	1447	1364	0		588														
09	DLQ G-10	42290	-0-	42290	87979	1592	9																						
10	DLQ G-10	41329	-0-	41329	129308	3144	1	41067	3	Y	1344	1400	0		532														
11	DLQ G-10	37026	-0-	37026	166334	1478	9																						
						3117	1	37917	3	Y	1142	1216	0		458														
						1256	9																						
						3139	1	36893	3	Y	1179	1196	0		441														
						1297	9																						
						2846	1	33014	3	Y	1060	1190	0		311														
						1166	9																						
FALKS GAS UNIT 1															WELL #: C 6H														
RRCID -> 288096															COMPL. DATE 09/30/2019														
TOTAL DEPTH 12749															PERF.13022 - 19843														
06	99810 X	74532	-0-	-25278	-0-	4674	1	67996	3	Y	1693	1537	0		574														
07	102982 X	71150	-0-	-31832	-0-	1862	9																						
08	DLQ G-10	66595	-0-	66595	66595	4487	1	64859	3	Y	1640	1548	0		666														
09	DLQ G-10	59892	-0-	59892	126487	1804	9																						
10	DLQ G-10	55393	-0-	55393	181880	4615	1	60294	3	Y	1533	1592	0		607														
11	DLQ G-10	53042	-0-	53042	234922	1686	9																						
						4437	1	53975	3	Y	1345	1412	0		540														
						1480	9																						
						4226	1	49675	3	Y	1356	1388	0		508														
						1492	9																						
						4097	1	47535	3	Y	1282	1414	0		376														
						1410	9																						

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	* * 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
06	73860 X	50980	-0-	-22880	-0-	2084 1	46184 3	Y	2465	2162 0				836
07	59241 X	48363	-0-	-10878	-0-	2712 9	43347 3	Y	2634	2400 0				1070
08	DLQ G-10	44794	-0-	44794	44794	2119 1	39998 3	Y	2202	2400 0				872
09	DLQ G-10	43066	-0-	43066	87860	2897 9	2422 9		2108	2134 0				846
10	DLQ G-10	43002	-0-	43002	130862	2347 1	38420 3	Y	2101	2161 0				786
11	DLQ G-10	38960	-0-	38960	169822	27 4	35112 3	Y	1931	2151 0				566
						2327 1								
						2319 9								
						1727 1								
						2311 9								
						1724 1								
						2124 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
06	58050 X	58007	-0-	-43	-0-	2365 1	52393 3	Y	2954	2611 0				1002
07	59985 X	55528	-0-	-4457	-0-	3249 9	49608 3	Y	3177	2888 0				1291
08	51458 X	51458	-0-	-0-	-0-	2425 1	45810 3	Y	2663	2900 0				1054
09	49493 X	49493	-0-	-0-	-0-	3495 9	2929 9		2555	2584 0				1025
10	65627 X	49663	-0-	-15964	-0-	2689 1	44016 3	Y	2548	2620 0				953
11	58020 X	44683	-0-	-13337	-0-	30 4	40180 3	Y	2300	2579 0				674
						2666 1								
						2811 9								
						1989 1								
						2803 9								
						1973 1								
						2530 9								
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
06	199380 X	37935	-0-	-161445	-0-	1682 1	33980 3	Y	1998	1858 0				678
07	206026 X	33786	-0-	-172240	-0-	75 4	30215 3	Y	1732	1706 0				704
08	206026 X	29591	-0-	-176435	-0-	1611 1	1905 9		1548	1639 0				613
*09	57000 X	26629	-0-	-30371	-0-	1495 1	26340 3	Y	1323	1405 0				531
10	47523 X	23938	-0-	-23585	-0-	53 4	1703 9		1155	1254 0				432
11	37950 X	20961	-0-	-16989	-0-	1403 1	23727 3	Y	991	1132 0				291
						44 4	1455 9							
						1331 1	21299 3	Y						
						37 4	1271 9							
						1159 1	18679 3	Y						
						33 4	1090 9							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
06	81744 X	81744	-0-	-0-	-0-	3646 1	73680 3	Y	3869	3598 0				1313
07	138973 X	73189	-0-	-65784	-0-	162 4	4256 9		3507	3395 0				1425
08	138973 X	65042	-0-	-73931	-0-	3503 1	65708 3	Y	3312	3426 0				1311
*09	114510 X	57621	-0-	-56889	-0-	120 4	3858 9		2639	2891 0				1059
10	99169 X	53078	-0-	-46091	-0-	3291 1	57992 3	Y	2285	2489 0				855
11	81750 X	46504	-0-	-35246	-0-	116 4	3643 9		2060	2311 0				604
						3051 1	51572 3	Y						
						95 4	2903 9							
						2969 1	47512 3	Y						
						83 4	2514 9							
						2580 1	41585 3	Y						
						73 4	2266 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
06	0 W	33087	-0-	33087	556757	1442	1	29146	3	Y	2214	2054	0	751
						64	4	2435	9					
07	0 W	29259	-0-	29259	586016	1372	1	25726	3	Y	1922	1892	0	781
						47	4	2114	9					
08	0 W	25734	-0-	25734	611750	1275	1	22463	3	Y	1774	1853	0	702
						45	4	1951	9					
*09	0 W	22179	-0-	22179	633929	1143	1	19326	3	Y	1523	1614	0	611
						35	4	1675	9					
10	0 W	20631	-0-	20631	654560	1124	1	17978	3	Y	1361	1463	0	509
						32	4	1497	9					
11	0 W	18466	-0-	18466	673026	1003	1	16161	3	Y	1158	1327	0	340
						28	4	1274	9					

SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
06	SWR 10	25230	-0-	25230	497586	1011	1	20439	3	Y	3395	3150	0	1152
						45	4	3735	9					
07	SWR 10	32636	-0-	32636	530222	1409	1	26424	3	Y	4323	3718	0	1757
						48	4	4755	9					
08	SWR 10	30294	-0-	30294	560516	1387	1	24432	3	Y	4024	4188	0	1593
						49	4	4426	9					
*09	SWR 10	26951	-0-	26951	587467	1283	1	21694	3	Y	3576	3734	0	1435
						40	4	3934	9					
10	SWR 10	25662	-0-	25662	613129	1291	1	20662	3	Y	3339	3525	0	1249
						36	4	3673	9					
11	SWR 10	23772	-0-	23772	636901	1192	1	19206	3	Y	3036	3395	0	890
						34	4	3340	9					

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
06	SHUT IN	156008	-0-	156008	1339984	7208	1	142353	3	N	5560	5255	0	1886
						331	4	6116	9					
07	SHUT IN	141967	-0-	141967	1481951	6732	1	129607	3	N	4952	4826	0	2012
						181	4	5447	9					
08	SHUT IN	129220	-0-	129220	1611171	6254	1	118292	3	N	4062	4466	0	1608
						206	4	4468	9					
09	SHUT IN	106748	-0-	106748	1717919	6041	1	96825	3	N	3342	3609	0	1341
						206	4	3676	9					
10	SHUT IN	97990	-0-	97990	1815909	6067	1	88567	3	N	2876	3141	0	1076
						192	4	3164	9					
11	SHUT IN	85663	-0-	85663	1901572	5487	1	77327	3	N	2441	2801	0	716
						164	4	2685	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	SHUT IN	90270	-0-	90270	826035	4183	1	82619	3	N	2978	2978	0		1010
						192	4	3276	9						
07	SHUT IN	78968	-0-	78968	905003	3753	1	72261	3	N	2594	2550	0		1054
						101	4	2853	9						
08	SHUT IN	65796	-0-	65796	970799	3209	1	60699	3	N	1620	2033	0		641
						106	4	1782	9						
09	SHUT IN	57399	-0-	57399	1028198	3248	1	52061	3	N	1799	1718	0		722
						111	4	1979	9						
10	SHUT IN	51299	-0-	51299	1079497	3172	1	46296	3	N	1574	1707	0		589
						100	4	1731	9						
11	SHUT IN	42030	-0-	42030	1121527	2684	1	37832	3	N	1304	1511	0		382
						80	4	1434	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393	
06	SHUT IN	54294	-0-	54294	554900	2492	1	49220	3	N	2244	2309	0		761
						114	4	2468	9						
07	SHUT IN	47949	-0-	47949	602849	2259	1	43486	3	N	1948	1918	0		791
						61	4	2143	9						
08	SHUT IN	41058	-0-	41058	643907	1964	1	37139	3	N	1718	1829	0		680
						65	4	1890	9						
09	SHUT IN	32373	-0-	32373	676280	1815	1	29092	3	N	1276	1444	0		512
						62	4	1404	9						
10	SHUT IN	28805	-0-	28805	705085	1759	1	25682	3	N	1189	1256	0		445
						56	4	1308	9						
11	SHUT IN	26207	-0-	26207	731292	1659	1	23381	3	N	1015	1162	0		298
						50	4	1117	9						
ESCONDIDO CREEK-WEISS 3 (SA) B7														WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130	
06	SHUT IN	158390	-0-	158390	1408838	7315	1	144456	3	N	5712	5381	0		1938
						336	4	6283	9						
07	SHUT IN	155534	-0-	155534	1564372	7383	1	142148	3	N	5277	5071	0		2144
						198	4	5805	9						
08	SHUT IN	149092	-0-	149092	1713464	7232	1	136786	3	N	4396	4800	0		1740
						238	4	4836	9						
09	SHUT IN	124044	-0-	124044	1837508	7036	1	112760	3	N	3644	3922	0		1462
						240	4	4008	9						
10	SHUT IN	116271	-0-	116271	1953779	7210	1	105254	3	N	3254	3498	0		1218
						228	4	3579	9						
11	SHUT IN	101733	-0-	101733	2055512	6527	1	91985	3	N	2751	3162	0		807
						195	4	3026	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754	
06	SHUT IN	87005	-0-	87005	692773	3530	1	74888	3	N	7749	7387	0		2629
						63	4	8524	9						
07	SHUT IN	73910	-0-	73910	766683	3334	1	64198	3	N	5716	6023	0		2322
						90	4	6288	9						
08	SHUT IN	62267	-0-	62267	828950	2854	1	53972	3	N	4861	5259	0		1924
						94	4	5347	9						
09	SHUT IN	53329	-0-	53329	882279	2866	1	45925	3	N	4036	4340	0		1620
						98	4	4440	9						
10	SHUT IN	48257	-0-	48257	930536	2843	1	41500	3	N	3476	3795	0		1301
						90	4	3824	9						
11	SHUT IN	42138	-0-	42138	972674	2569	1	36213	3	N	2981	3408	0		874
						77	4	3279	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		SHUT IN	41772	-0-	41772	534017	1823	1	36587	3	N	2991	3055	0	1015
07		SHUT IN	32335	-0-	32335	566352	1476	1	28426	3	N	2175	2306	0	884
08		SHUT IN	28151	-0-	28151	594503	1317	1	24910	3	N	1710	1917	0	677
09		SHUT IN	21964	-0-	21964	616467	1203	1	19281	3	N	1308	1460	0	525
10		SHUT IN	20546	-0-	20546	637013	1222	1	17842	3	N	1312	1346	0	491
11		SHUT IN	18187	-0-	18187	655200	1126	1	15876	3	N	1046	1230	0	307
							34	4	1151	9					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8															
WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960															
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	41536	-0-	41536	41536	2271	1	36401	3	N	2534	2700	0	1017
10		SHUT IN	37582	-0-	37582	79118	2247	1	32800	3	N	2240	2419	0	838
11		SHUT IN	32410	-0-	32410	111528	2007	1	28291	3	N	1865	2156	0	547
							60	4	2052	9					
SEILER GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEILER GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEILER GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEILER GAS UNIT 1															
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462															
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1				WELL #:	C 1H	RRCID ->	288745	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9615	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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2				WELL #:	C 2H	RRCID ->	288746	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3				WELL #:	C 3H	RRCID ->	288747	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	N/A							
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5				WELL #:	D 5H	RRCID ->	288810	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	13523 - 17390							
06	206160 X	39790	-0-	-166370	-0-	1757	1	35506	3	Y	2226	2065	0							755
						78	4	2449	9											
07	213032 X	35285	-0-	-177747	-0-	1675	1	31417	3	Y	1942	1908	0							789
						57	4	2136	9											
08	213032 X	30259	-0-	-182773	-0-	1529	1	26942	3	Y	1576	1741	0							624
						54	4	1734	9											
*09	60810 X	25571	-0-	-35239	-0-	1343	1	22711	3	Y	1341	1427	0							538
						42	4	1475	9											
10	50654 X	22882	-0-	-27772	-0-	1258	1	20131	3	Y	1325	1367	0							496
						35	4	1458	9											
11	39780 X	18970	-0-	-20810	-0-	1053	1	16978	3	Y	826	1080	0							242
						30	4	909	9											
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874																
BUMBLE BEE				WELL #:	1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	13215 - 20002							
06	210750 X	126655	-0-	-84095	-0-	984	1	122086	2	N	3259	2780	1							544
						3585	9													
07	217775 X	122456	-0-	-95319	-0-	1182	1	118671	2	N	2366	2631	1							279
						2603	9													
08	208940 X	117320	-0-	-91620	-0-	1190	1	113366	2	N	2513	2487	1							305
						2764	9													
09	202200 X	107243	-0-	-94957	-0-	1229	1	103320	2	N	2449	2488	1							266
						2694	9													
10	140523 X	107561	-0-	-32962	-0-	1446	1	103753	2	N	2147	2244	1							169
						2362	9													
11	126660 X	93972	-0-	-32688	-0-	1135	1	90554	2	N	2075	2062	1							182
						2283	9													

(GWN415)

01/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2020 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1211

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
SEA EAGLE FORD, LLC				760785							
ROY ESSE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259888		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 11674	
										PERF.11960 - 15752	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	11 1	2 2	Y	12	12 1	-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	13 9	1 2	Y	35	35 1	-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	62 1	39 9	Y	34	34 1	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 4	159 2	Y	42	42 1	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	82 1	46 9	Y	109	109 1	-0-
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37 9	120 9	Y	39	39 1	-0-
						130 2	43 9	Y			
						132 2					
						146 2					
H. T. CHAPMAN 04											
		WELL #:		01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430	
										PERF.12044 - 15912	
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	106 1	835 2	N	248	248 1	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	33 4	273 9	N	263	263 1	-0-
08	3100 N	6547	-0-	3447	3447	185 1	1108 2	N	238	238 1	-0-
09	3000 N	2425	-0-	-575	2872	33 4	289 9	N	565	565 1	-0-
10	3100 N	1368	-0-	-1732	1140	279 1	5954 2	N	1112	1112 1	-0-
*11	1903 X	763	-0-	-1140	-0-	52 4	262 9	N	557	557 1	-0-
						1643 1	145 2	N			
						15 4	622 9	N			
						145 2	1223 9	N			
						150 2	613 9	N			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC											
GKT-MAP EF UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003	
										PERF.14106 - 21578	
06	36750 X	-0-	-0-	-36750	-0-			N	-0-		-0-
07	36580 X	19614	-0-	-16966	-0-	937 1	17715 3	N	-0-		-0-
08	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-			N	-0-		-0-
09	12870 X	11029	-0-	-1841	-0-	514 1	10243 3	N	-0-		-0-
10	19623 X	19458	-0-	-165	-0-	1118 1	17467 3	N	-0-		-0-
*11	46604 X	46604	-0-	-0-	-0-	3042 1	41662 3	N	-0-		-0-
GKT-COLLINS EF UNIT											
		WELL #:		1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204	
										PERF.14076 - 21613	
06	78720 X	-0-	-0-	-78720	-0-			N	-0-		-0-
07	77903 X	19872	-0-	-58031	-0-	949 1	17948 3	N	-0-		-0-
08	51088 X	-0-	-0-	-51088	-0-			N	-0-		-0-
09	27270 X	13750	-0-	-13520	-0-	641 1	12770 3	N	-0-		-0-
10	28179 X	27784	-0-	-395	-0-	1597 1	24941 3	N	-0-		-0-
*11	64386 X	64386	-0-	-0-	-0-	4203 1	57559 3	N	-0-		-0-
GKT-MAP EF UNIT											
		WELL #:		2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520	
										PERF.14044 - 21176	
06	109770 X	-0-	-0-	-109770	-0-			N	-0-		25
07	107477 X	19862	-0-	-87615	-0-	949 1	17939 3	N	-0-		25
08	73873 X	-0-	-0-	-73873	-0-			N	-0-		25
09	31920 X	11690	-0-	-20230	-0-	545 1	10857 3	N	-0-		25
10	32984 X	25128	-0-	-7856	-0-	1444 1	22557 3	N	-0-		25
*11	73551 X	73551	-0-	-0-	-0-	4802 1	65752 3	N	-0-		25

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)			87222 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
SOUTHERN RESOURCE COMPANY			805318										
FOLEY			WELL #:	1 S	RRCID -> 254602	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7424 - 7968					
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106	
SWAN LAKE (5900)			87479 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SEALE, SAM D. III			WELL #:	4	RRCID -> 164214	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7384	PERF. 5898 - 5900					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SWAN LAKE (6000)			87479 165	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
SEALE, SAM D.			WELL #:	1	RRCID -> 184359	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5985 - 5990					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
SWAN LAKE (6135)			87479 176	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 191741	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6115 - 6124					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SWAN LAKE (7100)			87479 495	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599										
BROOKING, G. T.			WELL #:	45	RRCID -> 240758	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 7068 - 7072					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29			29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			56	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	

SWAN LAKE (8700, FB-W)														CNTY: JACKSON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	720 #	118	-0-	-602	-0-	118	2			N	-0-				14
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				14
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				14
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				14
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				14
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				14
SWAN LAKE, N. (5925)														CNTY: JACKSON	
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP															
SEALE, SAM D.															
WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SWEET HOME (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
WICK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202															
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				108
07	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	840	1	13245	2	N	84	176	1		16
						92	9								
08	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	275	1	19221	2	N	293	181	1		128
						322	9								
09	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	240	1	18300	2	N	174	190	1		112
						191	9								
10	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	83	1	18520	2	N	245	188	1		169
						270	9								
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				169
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781															
06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	982	1	3673	2	N	12				92
						13	9								
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	911	1	3267	2	N	18				110
						20	9								
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	486	1	3781	2	N	19				129
						21	9								
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	213	1	3228	2	N	10				139
						11	9								
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	197	1	3204	2	N	7				146
						8	9								
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				146
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)														CNTY: LIVE OAK	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
M&P RANCH LLC															
WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779															
06	750 N	456	-0-	-294	-0-	448	2	8	9	N	7				154
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	496	2	63	9	N	57				211
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	459	2	50	9	N	45				256
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-				256
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	581	2	47	9	N	43				299
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				299

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
SOUTHERN STATES		WELL #:	1	RRCID ->	265526	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5744 - 5770
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	5831 - 5833
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TYL (WILCOX 9550)		88082 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.		935452								
WOFFORD GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 187320	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 11355	PERF. 9534 - 9540				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017										
TEJAS (FRIO 4600)		88702 276	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DUKE RANCH -M-		WELL #: 3	RRCID -> 255664	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4625 - 4632				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEJAS (FRIO 4800)		88702 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
CLARKSON		WELL #: 1	RRCID -> 287654	COMPL. DATE 08/21/2019	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4771 - 4779				
06	1710 X	-0-	-0-	-1710 B	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					-0-
08	5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	888 1	4590 2	N	-0-	-0-
09	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	366 1	1975 2	N	-0-	-0-
10	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	230 1	1560 2	N	-0-	-0-
11	5310 X	1665	-0-	-3645 B	-0-	190 1	1475 2	N	-0-	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DUKE RANCH -F-		WELL #: 1	RRCID -> 212605	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 5713	PERF. 4760 - 4771				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
DUKE RANCH -W-		WELL #: 1	RRCID -> 216602	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 6038	PERF. 4913 - 4916				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TEJAS (FRI0 4800)				//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		833782												
DUKE RANCH -G-				WELL #:		1	RRCID ->	235658	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4884	-	4892			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-				WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 4834	-	4840			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
TEJAS (FRI0 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			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					43
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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-				WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5067	-	5075			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-				WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF. 5008	-	5014			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

TEJAS (FRI0 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				
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL	DEPTH	5402	PERF.	5192 -	5212				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-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				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-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				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TEJAS (STRAY SAND) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH "F"				88708 250 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
				WELL #:	1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	1325 - 1338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TELFERNER (2200) FIELD PETROLEUM CORP. HEWITT				88732 093 266906	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
				WELL #:	2	RRCID ->	194689	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2195 - 2197		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEWITT "A"				WELL #:	8	RRCID ->	203207	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2146 - 2150		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TELFERNER (2500) FIELD PETROLEUM CORP. SCHERER				88732 111 266906	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
				WELL #:	1	RRCID ->	209725	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2491 - 2497		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TELFERNER (4600) FIELD PETROLEUM CORP. BUHLER				88732 222 266906	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
				WELL #:	2	RRCID ->	180964	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4390 - 4395		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TELFERNER (4600)		//CONT.//		88732 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906											
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4641 -	4647	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TELFERNER, EAST (4400)				88733 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
HEWITT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	203660	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL	DEPTH	4510	PERF.	4166 -	4172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737											
FIMBEL		WELL #:		1	RRCID ->	203514	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH	5610	PERF.	4478 -	4482	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TELFERNER, EAST (5100)				88733 630	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
KOLLE		WELL #:		1	RRCID ->	283549	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	5100 -	5104	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11950 11/10/2019															
TELFERNER, EAST (5150 FR10)				88733 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599											
DEAN		WELL #:		6	RRCID ->	288119	COMPL. DATE	09/14/2019	TOTAL	DEPTH	6310	PERF.	4420 -	4422	
06	1560 #	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-	
07	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-	
08	1612 #	274	-0-	-1338	-0-	274	2			Y	-0-			-0-	
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-	
10	1612 #	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-	
*11	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-	

TELFERNER, NORTH (1150)														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
FIMBLE, EDWIN C.														
WELL #: 1					RRCID -> 211146					COMPL. DATE 08/03/2004				
TOTAL DEPTH 4515					PERF. 1151 - 1154					CNTY: VICTORIA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 2			N	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 2			N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-			101 2			N	-0-		-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TELFERNER, NORTH (1330)														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE														
WELL #: 2					RRCID -> 196592					COMPL. DATE 07/24/2002				
TOTAL DEPTH 1400					PERF. 1314 - 1322					CNTY: VICTORIA				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-			102 2			N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 2			N	-0-		-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-			108 2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TELFERNER, NORTH (2050)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
BUHLER "B"														
WELL #: 1					RRCID -> 242928					COMPL. DATE 10/14/2008				
TOTAL DEPTH 4798					PERF. 2239 - 2241					CNTY: VICTORIA				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TELFERNER, NORTH (2500)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
HEWITT														
WELL #: 6					RRCID -> 255196					COMPL. DATE 10/21/2009				
TOTAL DEPTH 3204					PERF. 2709 - 2714					CNTY: VICTORIA				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)														
CML EXPLORATION, LLC														
ANN														
WELL #: 1					RRCID -> 272726					COMPL. DATE 09/16/2013				
TOTAL DEPTH 6900					PERF. 6529 - 6573					CNTY: VICTORIA				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
WAYNE														
WELL #: 1					RRCID -> 289855					COMPL. DATE 10/09/2019				
TOTAL DEPTH 4660					PERF. 3646 - 3649					CNTY: VICTORIA				
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-			2844 2			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	3263 X	-0-	-0-	-3263	-0-						N	-0-		-0-
09	7530 X	102	-0-	-7428	-0-			102 2			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-						N	-0-		-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0) //CONT.// 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														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TEN-TEN (FRI0 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
DURANGO RESOURCES CORP. 235945														
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
T-C OIL COMPANY, LLC 833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
T-C OIL COMPANY, LLC 833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
T-C OIL COMPANY, LLC 833782														
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT		-0-
TERRELL POINT (4050)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
TERRELL, ET TA "A"														
					88880 572	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					712336						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					17	RRCID -> 177212					COMPL. DATE 03/13/2000			
											TOTAL DEPTH 8011			
											PERF. 3945 - 3950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TERRYVILLE (4800)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
WILLIAMS														
					88923 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					606055						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 216497					COMPL. DATE 08/04/2005			
											TOTAL DEPTH 5281			
											PERF. 4608 - 4611			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TEXAM (COLE)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
SWANSON ET AL														
					89052 142	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					625629						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					2A	RRCID -> 123680					COMPL. DATE 03/10/1987			
											TOTAL DEPTH 2719			
											PERF. 1897 - 1901			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RHODE, D.W.														
WELL #:					2	RRCID -> 152853					COMPL. DATE 12/13/1994			
											TOTAL DEPTH 2615			
											PERF. 1788 - 1794			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TEXAM (QUEEN CITY)														
WEEK-END OIL COMPANY														
REAGAN, L. A.														
					89052 284	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					905005						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 082124					COMPL. DATE 06/03/1977			
											TOTAL DEPTH 5950			
											PERF. 5812 - 5815			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

TEXAM (WILCOX 7600) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. REAGAN GAS UNIT			89052 852 222023 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 207892			ONE WELL COMPL. DATE 09/01/2004			CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HURD ENTERPRISES, LTD. RISER A			419886 WELL #: 1			RRCID -> 280550			COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674					
06	3810 #	2995	-0-	-815	-0-	2981	2	14	9	N		13					73
07	3937 #	2673	-0-	-1264	-0-	2654	2	19	9	N		17					90
08	3937 #	2410	-0-	-1527	-0-	2380	2	30	9	N		27					117
09	3420 #	1978	-0-	-1442	-0-	1959	2	19	9	N		17					134
10	3534 #	1608	-0-	-1926	-0-	1590	2	18	9	N		16					150
11	3000 #	1416	-0-	-1584	-0-	1397	2	19	9	N		17					167
SIMS, JIM HINES, E. A.			784151 WELL #: 1			RRCID -> 141080			COMPL. DATE 10/19/1991			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (5350) PEGASUS OPERATING, INC. CLEMENT, G. S.			89084 290 650621 WELL #: 5 D			NON-ASSOCIATED RRCID -> 053107			EXEMPT COMPL. DATE 06/14/1972			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXANA (5500, LOWER) PEGASUS OPERATING, INC. CLEMENTS, G. S.			89084 348 650621 WELL #: 9			NON-ASSOCIATED RRCID -> 148054			ONE WELL COMPL. DATE 10/25/1993			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6320)				89084 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
PEGASUS OPERATING, INC.				650621															
CLEMENTS, GEORGE S				WELL #: 7				RRCID -> 230681				COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			1405 2			N	-0-						71	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-			417 2			N	-0-						71	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						71	
09	1050 N	691	-0-	-359	-0-			691 2			N	-0-						71	
*10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			1499 2			N	-0-						71	
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-			1842 2			N	-0-						71	
TEXANA (6400)				89084 609				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.				174335															
CLEMENT, GEO.				WELL #: 5 F				RRCID -> 036916				COMPL. DATE 08/14/1965				TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEXANA (6450)				89084 667				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.				545375															
SIMONS, M. K.				WELL #: 3 I				RRCID -> 034836				COMPL. DATE 10/08/1964				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEXANA (6500 FRI0)				89084 725				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.				174335															
CLEMENTS, GEORGE S.				WELL #: 5 H				RRCID -> 036014				COMPL. DATE 04/21/1965				TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEXANA (6550)				89084 754				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
MCDANIEL, D. L.				545375															
SIMONS, M. K.				WELL #: 3 F				RRCID -> 034783				COMPL. DATE 10/08/1964				TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

TEXANA, N. (FRIO 6175)														89086 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.														010074									
WESTHOFF RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 269677		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 6196 - 6202	
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	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						42	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						42	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						42	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						42	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						42	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						54	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						54	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						54	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						54	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						54	
11	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	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						292	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						292	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						292	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						292	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						292	
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
TEXANA, NORTH (5850)														89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														767534									
MENESEE														WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5854 - 5858	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	

THE PRINCE (YEGUA)				89247 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976													
FENNER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262870				COMPL. DATE 10/14/2010				TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					292
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					292

THE RAPTURE (DELTA)				89249 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.				396852													
HENDERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 204737				COMPL. DATE 10/18/2004				TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY				416330													
BORCHERS A19				WELL #:	1	RRCID -> 218851				COMPL. DATE 05/30/2005				TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					33

BORCHERS A114				WELL #:	1	RRCID -> 232468				COMPL. DATE 08/05/2005				TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938			
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	60	1	771	3		N	-0-					4
07	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	62	1	792	3		N	-0-					4
08	899 N	833	-0-	-66 B	-0-	62	1	771	3		N	-0-					4
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	60	1	787	3		N	-0-					4
10	868 N	790	-0-	-78 B	-0-	62	1	728	3		N	-0-					4
*11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	60	1	804	3		N	-0-					4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.				396852													
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 208259				COMPL. DATE 07/11/2005				TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328			
06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2				N	-0-					-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2				N	-0-					-0-
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2				N	-0-					-0-
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2				N	-0-					-0-
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2				N	-0-					-0-
11	3000 X	2733	-0-	-267	-0-	2733	2				N	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212164				COMPL. DATE 08/28/2005				TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125			
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2				N	-0-					-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2				N	-0-					-0-
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2				N	-0-					-0-
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2				N	-0-					-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2				N	-0-					-0-
11	2250 N	1654	-0-	-596	-0-	1654	2				N	-0-					-0-

PAGE: 1227

THE RAPTURE (MAGNOLIA)			//CONT.//	89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MENNING A-129			WELL #:	1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14249	-	14259	
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936				
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 226377	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.13383 - 13388
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.				945936										
JACOBS RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	238225	COMPL.	DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	15370	PERF.12108 - 12128
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	Y	3			18
						3	9							
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	Y	4			22
						4	9							
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	108	1	1121	2	Y	13			35
						14	9							
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	126	1	991	2	Y	13			48
						14	9							
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	134	1	931	2	Y	1			49
						1	9							
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	895	2	Y	14			63
						15	9							

JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 276118	COMPL.	DATE 10/30/2014	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.11608	- 11616
06	8880	X	5986	-0-	-2894	-0-	103	1	5858	2	Y	23	90
07	9176	X	7823	-0-	-1353	-0-	25 361	9 1	7429	2	Y	30	120
08	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	33 892	9 1	9282	2	Y	23	143
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	25 1041	9 1	8194	2	Y	19	162
10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	21 1101	9 1	7635	2	Y	16	27
11	9870	X	7291	-0-	-2579	-0-	18 898	9 1	6369	2	Y	22	49

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) XTO ENERGY INC. JACOBS RANCH				89249 480 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA
WELL #:				12	RRCID -> 232258	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 14517	PERF.12978 - 13005
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY			521539													
ALGEA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 212589		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580								
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5902				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5902				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5902				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5902				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5902				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5902				N	NO RPT					-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297													
KELLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708								
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5617				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5617				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								
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
THOMASTON (WILCOX 7800)			89509 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
CAMOIL, INC.			127449													
SCOTT		WELL #:	1	RRCID -> 192653		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916								
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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								
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMASTON (YEGUA 4800)			89509 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449					
MCKINNEY, RICKI			WELL #: 1	RRCID -> 073103	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	5415	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMASTON (YEGUA 5200)			89509 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449					
CARTER, A. J. III			WELL #: 1	RRCID -> 117081	COMPL. DATE 07/05/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 5200 - 5208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC			253102					
SCHULZ UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13120 - 13320
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2	N	-0-
08	2914 X	1845	-0-	-1069	-0-	1845 2	N	-0-
09	2970 X	1433	-0-	-1537	-0-	1433 2	N	-0-
10	3069 X	2106	-0-	-963	-0-	2106 2	N	-0-
11	2970 X	2410	-0-	-560	-0-	2410 2	N	-0-
HARRY SCHULTZ			WELL #: 1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH	13388	PERF.12996 - 15836
06	4200 X	3164	-0-	-1036	-0-	3164 2	N	-0-
07	4340 X	3297	-0-	-1043	-0-	3297 2	N	-0-
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2	N	-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-
10	3286 X	2773	-0-	-513	-0-	2773 2	N	-0-
11	4080 X	2707	-0-	-1373	-0-	2707 2	N	-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GU			WELL #: 1	RRCID -> 221418	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH	13347	PERF.13000 - 14805
06	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2	N	-0-
07	6541 X	4556	-0-	-1985	-0-	4556 2	N	-0-
08	7037 X	2913	-0-	-4124	-0-	2913 2	N	-0-
09	6810 X	5898	-0-	-912	-0-	5898 2	N	-0-
10	6975 X	4028	-0-	-2947	-0-	4028 2	N	-0-
11	6750 X	4725	-0-	-2025	-0-	4725 2	N	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)														
ENSIGN OPERATING LLC														
H SCHULZ 4H GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886														
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
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
08	806 N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-			-0-
09	870 N	501	-0-	-369	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*10	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275														
06	3570 X	1873	-0-	-1697	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	1737	-0-	-2138	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	1824	-0-	-2051	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
09	3750 X	1692	-0-	-2058	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
10	3875 X	1998	-0-	-1877	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
11	1860 X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
HARRY SCHULZ														
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373														
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1192	-0-	-482	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1025	-0-	-565	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
*10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	2			N	-0-			-0-
SCHULZ 2-H GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H J SCHULZ 5H GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638														
06	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-			-0-
SCHULZ 3-H GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094														
06	3960 X	3435	-0-	-525	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
07	4836 X	2628	-0-	-2208	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
08	4836 X	4175	-0-	-661	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
10	3751 X	2920	-0-	-831	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
11	4050 X	3254	-0-	-796	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287														
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	2781	-0-	-629	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
*10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			-0-
11	3180 X	2804	-0-	-376	-0-	2804	2			N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102						
MCNEIL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233952	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13356 PERF.13170 - 14768
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
06	1290 X	721	-0-	-569	-0-	721	2		N	-0-
07	1953 X	692	-0-	-1261	-0-	692	2		N	-0-
08	1953 X	612	-0-	-1341	-0-	612	2		N	-0-
09	1110 X	240	-0-	-870	-0-	240	2		N	-0-
10	930 X	699	-0-	-231	-0-	699	2		N	-0-
11	720 X	613	-0-	-107	-0-	613	2		N	-0-
SCHULZ, HARRY		WELL #:		3	RRCID ->	234600	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13292 PERF.13103 - 15408
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-
08	1147 N	512	-0-	-635	-0-	512	2		N	-0-
09	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2		N	-0-
*10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-
*11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-
THREE RIVERS SWD		WELL #:		2	RRCID ->	237846	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2521 - 2558
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
SINOR RANCH G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	238212	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	13421 PERF.13150 - 15497
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-
09	1890 N	1499	-0-	-391	-0-	1499	2		N	-0-
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-
*11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-
MCNEILL GAS UNIT NO 1		WELL #:		2	RRCID ->	239424	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	13378 PERF.13376 - 15906
06	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2		N	-0-
07	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	2363	2		N	-0-
08	3689 X	2021	-0-	-1668	-0-	2021	2		N	-0-
09	3570 X	2708	-0-	-862	-0-	2708	2		N	-0-
*10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-
*11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-
TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720								
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609 PERF. 1378 - 1384
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TIGER BEND (FRIO 1350)														
XTO ENERGY INC.														
HOFFER														
				//CONT.//	89904 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					945936									
				WELL #:	2	RRCID -> 193478			COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2573 N	1654	-0-	-919	-0-	264 1	1390 2	N	-0-					-0-
06	1950 N	1643	-0-	-307	-0-	200 1	1443 2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	225 1	1727 2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3176	-0-	76	76	316 1	2860 2	N	-0-					-0-
09	2644 N	2568	-0-	-76	-0-	244 1	2324 2	N	-0-					-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	242 1	1735 2	N	-0-					-0-
11	2610 X	1273	-0-	-1337	-0-	192 1	1081 2	N	-0-					-0-
TIGER BEND (WILCOX)														
LGDC CORPORATION														
MOLSON														
					89904 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					500227									
				WELL #:	1	RRCID -> 221864			COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624		
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					12
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					12
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					12
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					12
FOSTERS														
				WELL #:	1	RRCID -> 229787			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018 - P/A 11/01/18														
TOM LYNE (LULING 8800)														
D90 ENERGY, LLC														
SWIERC SWD														
					90504 254	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
					195797									
				WELL #:	1	RRCID -> 187063			COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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			CNTY: LIVE OAK		
					195797									
				WELL #:	2	RRCID -> 178849			COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC															
WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT				-0-
TOM LYNE, EAST (SLICK)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G. U.															
WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)															
D90 ENERGY, LLC															
SWIERC G.U.															
WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10404 - 10424															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)															
REMORA OPERATING, LLC															
LYNE, T. J.															
WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		//CONT.//		90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SCHREINER, K. W.		WELL #:		2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275 - 9376		
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
06	11730 X	10751	-0-	-979	-0-	538 1	10079 3	Y	122	286
07	12121 X	11498	-0-	-623	-0-	134 9	10787 3	Y	129	229
08	11439 X	9323	-0-	-2116	-0-	569 1	8794 3	Y	64	116
09	10740 X	7381	-0-	-3359	-0-	142 9	6872 3	Y	85	201
10	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	459 1	11912 3	Y	113	127
11	11130 X	10782	-0-	-348	-0-	70 9	10168 3	Y	54	181
						415 1				
						94 9				
						643 1				
						124 9				
						555 1				
						59 9				
SCHREINER K. W.		WELL #:		4	RRCID -> 155029	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9316 - 9378		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)				90506 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LYNE, T. J.		WELL #:		22LT	RRCID -> 155286	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9752 - 10006		
06	6180 X	1964	-0-	-4216	-0-	303 1	1602 3	Y	54	173
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	59 9		Y	-0-	173
08	6014 X	4037	-0-	-1977	-0-	793 1	3209 3	Y	32	24
09	5820 X	1600	-0-	-4220	-0-	35 9	1458 3	Y	19	43
10	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	121 1	5163 3	Y	133	-0-
*11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	21 9	5229 3	Y	116	21
						774 1			176 1	
						146 9			95 1	
						488 1				
						128 9				
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SCHREINER, K.W.		WELL #:		1	RRCID -> 130181	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842 - 9888		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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
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		
06	3090 X	433	-0-	-2657	-0-	67	1	353	3	Y	12			175		
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	13	9							175		
08	3100 X	207	-0-	-2893	-0-	41	1	164	3	Y	-0-	9	1	168		
09	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	2	9							249		
10	868 X	433	-0-	-435	-0-	516	1	6206	3	Y	81			245		
*11	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	89	9							267		
						55	1	368	3	Y	9	13	1			
						10	9									
						515	1	5519	3	Y	122	100	1			
						134	9									
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TULLIS													WELL #: 1 C	RRCID -> 076878	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)													90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY													038889			
T.K.E. UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 239144	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TULLIS 216													WELL #: 3	RRCID -> 280831	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 82		RRCID -> 158867		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CLEMENT HEARD		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (2050)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'														
90534 105 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: 36					RRCID -> 281674					COMPL. DATE 09/08/2016				
					TOTAL DEPTH 6500					PERF. 2063 - 2069				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (2830)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B"														
90534 137 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: 36					RRCID -> 143855					COMPL. DATE 07/17/1992				
					TOTAL DEPTH 6500					PERF. 2834 - 2839				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL														
WELL #: 13					RRCID -> 232645					COMPL. DATE 11/02/2007				
					TOTAL DEPTH 5925					PERF. 2859 - 2865				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD														
WELL #: 88					RRCID -> 250229					COMPL. DATE 06/05/2009				
					TOTAL DEPTH 4500					PERF. 2862 - 2866				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (3100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MRS. FANNIE V. W. HEARD														
90534 160 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: 116					RRCID -> 282168					COMPL. DATE 10/20/2015				
					TOTAL DEPTH 4650					PERF. 3124 - 3128				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (3250)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, MRS. FANNIE V. W.														
90534 175 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
386310														
WELL #: 81					RRCID -> 195722					COMPL. DATE 05/13/2003				
					TOTAL DEPTH 4515					PERF. 3325 - 3331				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
ANNIE REILLY ET VTR		WELL #:		13	RRCID -> 279870	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 3244	-	3248
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3324	-	3330
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID -> 004411	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3810	-	3890
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3550)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-															
				//CONT.//	90534 224	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	40	RRCID -> 286558				COMPL. DATE 12/05/2018				TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578	
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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOM O'CONNOR (3560)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REILLY, ANNIE ET VIR															
				WELL #:	3G	RRCID -> 144485				COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR															
				WELL #:	10D	RRCID -> 220110				COMPL. DATE 03/16/2006				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR															
				WELL #:	12	RRCID -> 279872				COMPL. DATE 06/15/2015				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (3600)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MRS. FANNIE V. W. HEARD															
				WELL #:	51	RRCID -> 261241				COMPL. DATE 03/04/2011				TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (3900)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HEARD, FANNIE															
				WELL #:	62	RRCID -> 004415				COMPL. DATE 02/28/1986				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.// 90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, FANNIE		WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 26F		RRCID -> 031640		COMPL. DATE 11/19/1963		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #: 66		RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLEMENT HEARD		WELL #: 3G		RRCID -> 250402		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 3	RRCID -> 210665	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 -	3968
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #: 70	RRCID -> 069867	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 -	3948
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.				WELL #: H 97	RRCID -> 093703	COMPL. DATE 05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4183 -	4187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OCONNOR, THOMAS -A-				WELL #: 112	RRCID -> 116554	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 -	4196
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: 76	RRCID -> 135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TOM OCONNOR (4200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139														
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
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1				N	-0-	-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1				N	-0-	-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-	-0-
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1				N	-0-	-0-
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	1				N	-0-	-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	1				N	-0-	-0-
HEARD, CLEMENT														
WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805														
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	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														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 - 4122		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'													
		WELL #:		40	RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4155 - 4170		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, CLEMENT													
		WELL #:		14D	RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH	5894	PERF. 4113 - 4128		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
		WELL #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 - 4184		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'													
		WELL #:		58	RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4109 - 4124		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"													
		WELL #:		7	RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4146 - 4157		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139	-	4158
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170	-	4190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAMBERT, M.F.		WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176	-	4192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123	-	4138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088	-	4122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		95	RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110	-	4127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	1		N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	1		N	-0-			-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	1		Y	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 -	4124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 -	4181		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 -	4166		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 -	4132		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180 - 4197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 280203		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4164 - 4176
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		83	RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196 - 4202
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
COPANO GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID -> 258672		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4171 - 4178
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		34	RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (4830)				//CONT.//	90534 393	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH		5918	PERF. 4842	-	4883	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CLAUDE E. HEARD, ET AL				WELL #:	12	RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4716	-	4722	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOM O'CONNOR (4840)					90534 394	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	42	RRCID -> 223466		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 3865	-	3925	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOM O'CONNOR(4900)					90534 395	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #:	92	RRCID -> 137686		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH		5909	PERF. 4888	-	4894	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEARD, MRS. FANNIE V. W.				WELL #:	50	RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4810	-	4822	
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	1				N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1				N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1				Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1				Y	-0-			-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1				Y	-0-			-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	1				Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	26	RRCID -> 163135		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH		8139	PERF. 4848	-	4864	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, IRA "A"				90534 396 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
WELL #:				2	RRCID -> 155871	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878	- 4885	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	4	RRCID -> 215224	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	85	RRCID -> 244412	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4564 - 4571
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4878 - 4892
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-	-0-
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621 1	Y	-0-	-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360 1	Y	-0-	-0-
10	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146 1	Y	-0-	-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-	-0-
CLAUDE E. HEARD, ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 4914 - 4921
06	630	N	142	-0-	-488	-0-	142 1	N	-0-	-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31 1	N	-0-	-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 1	Y	-0-	-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 1	Y	-0-	-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	-0-	-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 1	Y	-0-	-0-
TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927 PERF. 4948 - 4954
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885 PERF. 4922 - 4928
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID -> 206528	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866	- 4876
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID -> 223041	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862	- 4870
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 279470	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853	- 4861
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOM O'CONNOR (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
06	270 N	115	-0-	-155	-0-	13 1	102 3	N	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37 1	175 3	N	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	84 1	163 3	N	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	57 1	19 2	N	-0-	-0-
						149 3				
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	55 1	52 2	N	-0-	-0-
						126 3				
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	65 1	47 2	N	-0-	-0-
						176 3				
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF. N/A	
06	2310 X	593	-0-	-1717	-0-	68 1	525 3	N	-0-	-0-
07	1209 X	312	-0-	-897	-0-	55 1	257 3	N	-0-	-0-
08	806 X	368	-0-	-438	-0-	125 1	243 3	N	-0-	-0-
09	916 X	916	-0-	-0-	-0-	231 1	78 2	N	-0-	-0-
						607 3				
10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	277 1	262 2	N	-0-	-0-
						648 3				
11	600 X	513	-0-	-87	-0-	115 1	83 2	N	-0-	-0-
						315 3				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		67	RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889	- 4894
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1		N	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1		Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (4950)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
O'CONNOR, THOMAS "D"															
				//CONT.//	90534 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	9	RRCID -> 198788				COMPL. DATE 09/12/2003				TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5050, EAST)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LAMBERT GAS UNIT															
				WELL #:	71	RRCID -> 202726				COMPL. DATE 04/07/2004				TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	37	RRCID -> 210577				COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	H 61	RRCID -> 219870				COMPL. DATE 02/13/2006				TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	211R	RRCID -> 280723				COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139	
06	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	335	1	2619	3	N	-0-			-0-
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1073	1	4963	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	1787	1	3470	3	N	-0-			-0-
09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1249	1	418	2	N	-0-			-0-
							3270	3							
10	6045	X	3688	-0-	-2357	-0-	864	1	814	2	N	-0-			-0-
							2010	3							
11	5850	X	4417	-0-	-1433	-0-	996	1	717	2	N	-0-			-0-
							2704	3							
TOM OCONNOR (5100, EAST)														CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LAMBERT, M. F.															
				WELL #:	G 8	RRCID -> 038501				COMPL. DATE 03/28/2007				TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)			//CONT.//	90534 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	13	RRCID -> 194119	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113		
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KOVAR OPERATING, LLC			448984								
LAMBERT			WELL #: G 9		RRCID -> 004464	COMPL. DATE 03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3800 - 4000		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOM OCONNOR (5200, EAST)			90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 3		RRCID -> 190430	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #:	10	RRCID -> 255287	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:	1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5170 - 5176			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HEARD, MRS FANNIE V.W.											WELL #: 7G		RRCID -> 274512
											COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOM OCONNOR (5250)											90534 550		ASSOCIATED
HILCORP ENERGY COMPANY											386310		49B
MRS. FANNIE V. W. HEARD											WELL #: 57		RRCID -> 280797
											COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT				-0-
THOMAS O'CONNOR 'C'											WELL #: 48		RRCID -> 281113
											COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-				-0-
08	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	1	N	-0-				-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-				-0-
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-				-0-
*11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	1	N	-0-				-0-
TOM OCONNOR (5300, EAST)											90534 600		NON-ASSOCIATED
HILCORP ENERGY COMPANY											386310		CAPACITY
O'CONNOR, THOMAS "C"											WELL #: 6G		RRCID -> 182617
											COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (5300, EAST)			//CONT.//	90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID -> 192125	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264	-	5282
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:	10	RRCID -> 195374	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275	-	5301
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLAUDE E. HEARD, ET AL			WELL #:	17	RRCID -> 263639	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306	-	5311
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR			WELL #:	4-T	RRCID -> 137860	COMPL. DATE 12/18/1990	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5340	-	5354
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MARY F. LAMBERT "EA"			WELL #:	A 8	RRCID -> 254174	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326	-	5333
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (5400 SAND)			90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 45	RRCID -> 139323	COMPL. DATE 07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372	-	5382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 32	RRCID -> 187875	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340	-	5358
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 65	RRCID -> 269860	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534	-	5538
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #: 22	RRCID -> 270563	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362	-	5372
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #: 71	RRCID -> 271491	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538	-	5552
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		47	RRCID -> 142081	COMPL. DATE 10/17/1991	TOTAL DEPTH 5999	PERF. 5476	-	5483
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID -> 229397	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 5440	-	5446
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		11	RRCID -> 070302	COMPL. DATE 11/04/2020	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3790	-	3820
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID -> 174395	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 5921	PERF. N/A		
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//	90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	25	RRCID -> 175959	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2020								
O'CONNOR, THOMAS 'C'								
		WELL #:	10	RRCID -> 179384	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 5436 - 5446
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD								
		WELL #:	106	RRCID -> 247655	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
CLEMENT HEARD								
		WELL #:	23	RRCID -> 250772	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415 - 5423
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLEMENT HEARD								
		WELL #:	35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 - 5429
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)			90534 725			ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 18			RRCID -> 207236			COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464				
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THOMAS O'CONNOR 'C'			WELL #: 41			RRCID -> 282400			COMPL. DATE 02/28/2017			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)			90534 733			ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT			WELL #: W203B			RRCID -> 192700			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN			WELL #: W523B			RRCID -> 282265			COMPL. DATE 06/21/2016			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (5615)			90534 742			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: H 32			RRCID -> 259862			COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (5680)			90534 775			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT, M. F.			WELL #: 31			RRCID -> 061689			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5800)			90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT			WELL #: J102		RRCID -> 107705		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5909 - 5915					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (6280)			90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
M. F. LAMBERT 151			WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6214 - 6217					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599													
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589					
06	756 R	-0-	-0-	-756		-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	37	-0-	37		37	37	2		Y	-0-					-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (7930) ACOOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP SCANIO, M				90534 980 003599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO								
				WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5726	-	5746					
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT GAS UNIT				386310 WELL #:		213	RRCID ->	234216	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7944	-	7950				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		214	RRCID ->	260633	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7913	-	8012				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				08/20/2020																
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	7888	-	7910				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		213	RRCID ->	274195	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7906	-	7922				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOM O'CONNOR (8000, WEST) HILCORP ENERGY COMPANY M. F. LAMBERT				90534 992 386310		ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO								
				WELL #:	214	RRCID ->	255911	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8083	-	8099					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				08/20/2020																

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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
06	960 N	927	-0-	-33	-0-		5 1	905 2	N		15				253	
							17 9									
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-		5 1	884 2	N		13				266	
							14 9									
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-		5 1	827 2	N		30				296	
							33 9									
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-		4 1	738 2	N		15				311	
							17 9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				311	
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				311	
TORO GRANDE (8700 SD)										90792 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
MARQUEE CORPORATION										526675						
TITTIZER UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 273436	COMPL. DATE 01/07/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8863 - 8893
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145	
PLUGGED AND ABANDONED										05/10/2019						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36	

TORO GRANDE (9000 SD.) MARQUEE CORPORATION TITTIZER												90792 650 526675				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
WELL #: 2												RRCID -> 277478				COMPL. DATE 03/01/2015				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
06	28770 X	28770	-0-	-0-	-0-			28551 2		219 9	N	199						551									
07	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-			25959 2		309 9	N	281	354	1				478									
08	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-			28865 2		361 9	N	328	358	1				448									
09	27551 X	27551	-0-	-0-	-0-			27289 2		262 9	N	238	359	1				327									
10	28366 X	28366	-0-	-0-	-0-			27820 2		546 9	N	496	523	1				300									
*11	29255 X	29255	-0-	-0-	-0-			28961 2		294 9	N	267	182	1				385									
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) FIELD PETROLEUM CORP. HICKS												90796 725 266906				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
WELL #: 1												RRCID -> 251107				COMPL. DATE 04/01/2009				TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
TRAIN WRECK (6000 SD.) CHARRO OPERATING, L.L.C. O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"												90915 800 146621				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
WELL #:												RRCID -> 224771				COMPL. DATE 11/20/2007				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30									
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30									
PLUGGED AND ABANDONED												09/19/2017															
TRAYLOR (8200) FULLER, ANCIL T. DUGGER, CHARLOTTE												91008 600 288583				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
WELL #: 3												RRCID -> 126023				COMPL. DATE 05/13/1987				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-									
TRES TOROS (HOCKLEY) GENESIS WELL SERVICE MCCLENDON												91062 300 300210				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 4												RRCID -> 197367				COMPL. DATE 07/29/2001				TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-									

TREY PET. I OMEGA ENERGY, LLC BURNS, KITTY													91079 500 622657	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1A													RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 7201 - 7203					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT					39						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT					39						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT					39						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT					39						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT					39						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT					39						
TULETA (CATAHOULA "A" 1230) BRITANCO, L.L.C. ROBINSON													91677 050 093620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
WELL #: 5B													RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 1153 - 1154					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TULETA (YEGUA 4060) BRITANCO, L.L.C. MARTINSON													91677 700 093620	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
WELL #: 2													RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3858 - 3872					
06	1590	N	53	-0-	-1537	-0-		53	2			N	-0-					-0-						
07	1054	N	17	-0-	-1037	-0-		17	2			N	-0-					-0-						
08	310	N	41	-0-	-269	-0-		41	2			N	-0-					-0-						
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-						
10	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-					-0-						
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-						
MARTINSON													WELL #: 1	RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3885 - 3891				
06	180	N	65	-0-	-115	-0-		65	2			N	-0-					-0-						
07	93	N	18	-0-	-75	-0-		18	2			N	-0-					-0-						
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-					-0-						
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-						
10	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-					-0-						
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					-0-						
TULETA (4400) SAXUM OIL & GAS, LLC STAPLES, J. JR.													91677 750 749687	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
WELL #: 1													RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4039 - 4056					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
STAPLES, J. JR.													WELL #: 2	RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4018 - 4025				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

TULETA, EAST (LULING)		91678 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH 13700	PERF. 8570 - 8575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687								
STAPLES		WELL #:	1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL	DEPTH 9500	PERF. 8834 - 8838
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)		91682 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
INLAND OCEAN, INC.		424607								
DIRKS - MAYFIELD		WELL #:		RRCID ->	200551	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH 3608	PERF. 3430 - 3490
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018										
DIRKS		WELL #:		RRCID ->	211113	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL	DEPTH 3600	PERF. 3451 - 3456
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018										
TULETA, SOUTH (1250)		91682 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687								
STAPLES, J. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	214165	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL	DEPTH 4500	PERF. 1222 - 1224
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626						N	NO RPT				-0-	
11	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	
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2				N	-0-				-0-	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2				N	-0-				-0-	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-				-0-	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				N	-0-				-0-	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-				-0-	
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT				-0-	

IMOGENE HALL UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3138	-	3143	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2				N	-0-				-0-	
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				N	-0-				-0-	
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2				N	-0-				-0-	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-				-0-	
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-				-0-	
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT				-0-	

ROBINSON										WELL #: 5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3108	-	3112	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

IMOGENE HALL UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126	-	3131	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-				-0-	
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2				N	-0-				-0-	
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2				N	-0-				-0-	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				N	-0-				-0-	
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3				N	-0-				-0-	
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT				-0-	

GILL, CLAUDIA										WELL #: 2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3163	-	3170	
06	330 N	77	-0-	-253	-0-	77	2				N	-0-				-0-	
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2				N	-0-				-0-	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2				N	-0-				-0-	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-				-0-	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-				-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT				-0-	

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620						
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 188809		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-	-0-
08	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	-0-
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-	-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-
INLAND OCEAN, INC.		WELL #:		424607	RRCID -> 200550		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149	
WITHERS										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018										
MUTCHLER-ROTH UNIT		WELL #:			RRCID -> 216488		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016										
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID -> 273603		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262	
TOSTENSON GAS UNIT				3						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		WELL #:		91685 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.				093620						
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WTU HALL		WELL #:		5	RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530	
06	2580 X	561	-0-	-2019	-0-	200 1	361 3	N	-0-	-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	1752 1	1072 3	N	-0-	-0-
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2148 1	1517 3	N	-0-	-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2176 1	960 3	N	-0-	-0-
10	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	1675 1	994 3	N	-0-	-0-
11	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)														CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.																
WTU ROBINSON																
WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022																
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	162	1	294	3	N	3					151
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	373	1	228	3	N	4					155
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	315	1	222	3	N	2					157
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	392	1	173	3	N	3					160
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	304	1	181	3	N	-0-					160
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
WTU-GILL																
WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216																
06	2130 X	636	-0-	-1494	-0-	224	1	406	3	N	5					56
07	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	877	1	536	3	N	6					62
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	886	1	625	3	N	3					65
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	901	1	398	3	N	5					70
10	1426 X	1348	-0-	-78	-0-	846	1	502	3	N	-0-					70
11	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					70
TULETA, WEST (VICKSBURG F)														CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC																
STAUSS-NELSON																
WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TULETA, WEST (VICKSBURG G)														CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.																
HALL, IMOGENE																
WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846																
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ROBINSON																
WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890																
06	60 #	42	-0-	-18 B	-123	42	2			N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27 B	-150	35	2			N	-0-					-0-
08	62 #	15	-0-	-47 B	-197	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112	CANCELLED UNDERAGE ->	-160										
09	60 #	12	-0-	-48 B	-160	12	2			N	-0-					-0-
10	62 #	12	-0-	-50 B	-210	12	2			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-240					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)				//CONT.//	91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//	093620									
STAUSS-NELSON				WELL #:	1	RRCID -> 182555	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2759 - 2763				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
GILL, CLAUDIA P.				WELL #:	1	RRCID -> 188044	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2863 - 2866				
06	600 #	51	-0-	-549	B	-1133	51 2		N	-0-				-0-
07	651 #	36	-0-	-615	B	-1748	36 2		N	-0-				-0-
08	651 #	23	-0-	-628	B	-2376	23 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2376	-2376	B	-2376	23 2		N	-0-				-0-
09	630 #	715	-0-	85	B	-2291	715 2		N	-0-				-0-
10	62 #	759	-0-	697	B	-1594	759 2		N	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-1654			N	NO RPT				-0-
HALL, IMOGENE				WELL #:	8	RRCID -> 284505	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2809 - 2814				
06	30 #	3	-0-	-27	B	-695	3 2		N	-0-				-0-
07	31 #	39	-0-	8	B	-687	39 2		N	-0-				-0-
08	31 #	1	-0-	-30	B	-717	1 2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-347	CANCELLED	UNDERAGE ->	-370	5 2		N	-0-				-0-
09	10 #	5	-0-	-5	B	-352	5 2		N	-0-				-0-
10	31 #	32	-0-	1	B	-351	32 2		N	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-381			N	NO RPT				-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355										
STAUSS				WELL #:	2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
TULETA, WEST (3300)				91685 767	NON-ASSOCIATED	EXEMPT								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496										
DONAHUE				WELL #:	1	RRCID -> 285761	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 3277 - 3282				
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.				814691										
STOLTZFUS				WELL #:	6	RRCID -> 118371	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3431 - 3436				
06	907 N	907	-0-	-0-		-0-	664 2	243 3	N	-0-				-0-
07	930 N	535	-0-	-395		-0-	362 2	173 3	N	-0-				-0-
08	930 N	588	-0-	-342		-0-	399 2	189 3	N	-0-				-0-
09	900 N	760	-0-	-140		-0-	436 2	324 3	N	-0-				-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-		-0-	597 2	537 3	N	-0-				-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570		-0-			N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (9570)													CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-

WTU HALL													CNTY: BEE	
WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580														
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	242	1	437	3	N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	468	1	287	3	N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	481	1	339	3	N	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	493	1	217	3	N	-0-			-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	492	1	291	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, W. (12910)													CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.														
STAUS														
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764														
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			109
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			109
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			109
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			109
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			109
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)													CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY														
TOSTENSON, A. O. UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX													CNTY: BEE	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
SLICK SAND OIL UNIT														
WELL #: 570411 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018														

SLICK SAND OIL UNIT													CNTY: BEE	
WELL #: 570411 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018														

TULSITA-WILCOX (LULING)													91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY													891175									
NPU (PORTER-1)													WELL #: 3		RRCID -> 004536		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 7170 - 7224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	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	
06	5520 X	4254	-0-	-1266	-0-	390	1	3849	3	Y	14	33	1			9						
						15	9															
07	5890 X	4298	-0-	-1592	-0-	297	1	3980	3	Y	19	11	1			17						
						21	9															
08	5890 X	1818	-0-	-4072	-0-	139	1	1670	3	Y	8	10	1			15						
						9	9															
09	5700 X	2451	-0-	-3249	-0-	190	1	2249	3	Y	11	11	1			15						
						12	9															
10	5549 X	2288	-0-	-3261	-0-	180	1	2096	3	Y	11	11	1			15						
						12	9															
11	4260 X	2160	-0-	-2100	-0-	201	1	1950	3	Y	8	11	1			12						
						9	9															
NPU (SPIELHAGEN -A2)													WELL #: 8		RRCID -> 063426		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
NPU (PORTER -4L)													WELL #: 10-L		RRCID -> 146750		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7032 - 7068	
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	137	1	1354	3	N	46	104	1			28						
						51	9															
07	1395 N	966	-0-	-429	-0-	64	1	852	3	N	45	29	1			44						
						50	9															
08	1457 N	874	-0-	-583	-0-	65	1	781	3	N	25	28	1			41						
						28	9															
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	125	1	1483	3	N	37	33	1			45						
						41	9															
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	100	1	1160	3	N	31	33	1			43						
						34	9															
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	137	1	1324	3	N	26	33	1			36						
						29	9															

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)				91775 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
RAY, GEORGE A.				WELL #:	103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7500 -	7510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210 N	85	-0-	-125 B	-0-	5 1	78 3	Y			2	3 1		1
						2 9								
07	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	25 3	11 9	Y			10	6 1		5
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	1 1	21 3	Y			34	22 1		17
						37 9								
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	6 1	69 3	Y			7			24
						8 9								
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	6 1	66 3	Y			21	21 1		24
						23 9								
*11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	18 1	119 3	Y			7	16 1		15
						8 9								

NPU (SCARBOROUGH -2)				WELL #:	9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7248 -	7270	
06	4980	5263	-0-	283 B	-2557	484 1	4773 3	N			5	11 1		3
						6 9								
07	5146	5384	-0-	238 B	-2319	373 1	5003 3	N			7	4 1		6
						8 9								
08	5146	5153	-0-	7 B	-2312	396 1	4753 3	N			4	4 1		6
						4 9								
09	4980	5107	-0-	127 B	-2185	397 1	4706 3	N			4	4 1		6
						4 9								
10	5146	5174	-0-	28 B	-2157	409 1	4762 3	N			3	4 1		5
						3 9								
11	4980	5543	-0-	563 B	-1594	519 1	5021 3	N			3	4 1		4
						3 9								

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)				91775 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
NPU (RAY 106)				WELL #:	41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7300 -	7306	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	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	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)				91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
NPU (RAY -7)				WELL #:	32	RRCID ->	033901	COMPL. DATE	04/26/1930	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8973 -	8984	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) WAGNER OIL COMPANY NPU (SMITH-2)				//CONT.// //CONT.// WELL #:		91775 300 891175 37	NON-ASSOCIATED		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	
06	930	X	173	-0-	-0-	-757	-0-	-0-	16 1	1 9	156	3	N	1	7	1			2	
07	899	X	615	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	42 7	1 9	566	3	N	6	3	1			5	
08	899	X	82	-0-	-0-	-817	-0-	-0-	6 1	1 9	75	3	N	1	2	1			4	
09	870	X	118	-0-	-0-	-752	-0-	-0-	9 1	1 9	108	3	N	1	2	1			3	
10	620	X	95	-0-	-0-	-525	-0-	-0-	1 7	9 1	87	3	N	1	2	1			2	
11	600	X	32	-0-	-0-	-568	-0-	-0-	1 3	9 1	29	3	N	-0-	1	1			1	
NPU (MUDD, OJ-2)				WELL #:		38	RRCID ->		136127	COMPL. DATE		09/06/1990	TOTAL DEPTH		9150	PERF.		8913	-	9017
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
NPU (PORTER-5)				WELL #:		2	RRCID ->		145440	COMPL. DATE		04/27/1993	TOTAL DEPTH		9835	PERF.		9518	-	9532
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
N.P.U. (RAY 98)				WELL #:		39	RRCID ->		173609	COMPL. DATE		04/07/1999	TOTAL DEPTH		9750	PERF.		9428	-	9474
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
NPU (RAY 109)				WELL #:		44	RRCID ->		220892	COMPL. DATE		05/04/2006	TOTAL DEPTH		9960	PERF.		9002	-	9012
06	5430	X	5408	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	544 26	1 9	4838	3	N	24	54	1			15	
07	5921	X	5243	-0-	-0-	-678	-0-	-0-	533 33	1 9	4677	3	N	30	18	1			27	
08	5921	X	4226	-0-	-0-	-1695	-0-	-0-	443 18	1 9	3765	3	N	16	17	1			26	
09	5730	X	3608	-0-	-0-	-2122	-0-	-0-	307 14	1 9	3287	3	N	13	16	1			23	
10	5766	X	4773	-0-	-0-	-993	-0-	-0-	799 18	1 9	3956	3	N	16	17	1			22	
11	5400	X	4021	-0-	-0-	-1379	-0-	-0-	803 15	1 9	3203	3	N	14	17	1			19	

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175										
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:		43	RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH		9875	PERF. 9288 - 9309		
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	160	1	1575	3	N	7	8 1		2
							8	9							
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	8	4 1		6
							9	9							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	743	3	N	2	3 1		5
							2	9							
09	1650	N	190	-0-	-1460	-0-	15	1	173	3	N	2	3 1		4
							2	9							
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	2 1		2
11	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-	1 1		1
RAY			WELL #:		111	RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 8933 - 9006		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NPU (RAY 114)			WELL #:		51	RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH		9307	PERF. 9055 - 9059		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAY			WELL #:		124	RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH		10490	PERF. 10102 - 10112		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175															
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9020 - 9107							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	243 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	87	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	6 1	81 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	193 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	144	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	11 1	133 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	228 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8938 - 8952							
06	2940 X	2607	-0-	-0-	-333	-0-	-0-	237 1	2336 3	N	N	31	73 1	1			20
07	3472 X	2198	-0-	-0-	-1274	-0-	-0-	34 9	150 1	2004 3	N	40	24 1	1			36
08	3472 X	2718	-0-	-0-	-754	-0-	-0-	44 9	207 1	2479 3	N	29	26 1	1			39
09	3360 X	1731	-0-	-0-	-1629	-0-	-0-	32 9	133 1	1574 3	N	22	26 1	1			35
10	2697 X	2510	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	24 9	196 1	2282 3	N	29	28 1	1			36
11	2640 X	1213	-0-	-0-	-1427	-0-	-0-	32 9	112 1	1082 3	N	17	25 1	1			28
								19 9									
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8964 - 9046							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 8976 - 9082							
06	3330 X	2678	-0-	-0-	-652	-0-	-0-	270 1	2396 3	N	N	11	21 1	1			6
07	3441 X	3091	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	12 9	314 1	2756 3	N	19	10 1	1			15
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21 9	345 1	2935 3	N	12	11 1	1			16
09	2670 X	2172	-0-	-0-	-498	-0-	-0-	13 9	185 1	1976 3	N	10	11 1	1			15
10	3100 X	5	-0-	-0-	-3095	-0-	-0-	11 9	1 1	4 3	N	-0-	7 1	1			8
11	3180 X	165	-0-	-0-	-3015	-0-	-0-	1 9	33 1	131 3	N	1	4 1	1			5
NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9069 - 9072							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//			91775 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//			891175												
NPU (0 A MUDD 4A)			WELL #:			46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997	-	9107			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
NPU (0 A MUDD 8A)			WELL #:			64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010	-	9026			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
NPU (0 A MUDD 9A)			WELL #:			65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979	-	9089			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)			91775 332			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY			891175															
NPU (RAY -1)			WELL #:			12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:			108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304	-	7312			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:			99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212	-	7218			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																			
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																			
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-		276 1	2449 3	N		46	108 1					29	
07	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	-0-		51 9	2567 3	N		65	37 1					57	
08	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	-0-		293 1	2407 3	N		41	39 1					59	
09	2850 X	1638	-0-	-1212	-0-	-0-		72 9	1474 3	N		24	35 1					48	
10	2945 X	2930	-0-	-15	-0-	-0-		45 9	2405 3	N		35	36 1					47	
11	2850 X	2504	-0-	-346	-0-	-0-		138 1	1977 3	N		29	36 1					40	
								26 9											
								486 1											
								39 9											
								495 1											
								32 9											
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986																			
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	660 X	11	-0-	-649	-0-	-0-		1 1	10 3	N	-0-							-0-	
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990																			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	65 3	N	-0-							-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-	
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	20 3	N	-0-							-0-	
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
WAGNER OIL COMPANY 891175																			
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468																			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175															
NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788															
M	ALLOW 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	
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-			-0-	
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	3	N	-0-			-0-	

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782															
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	110	1	1084	3	Y	-0-			-0-	
07	1209 X	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1108	3	Y	-0-			-0-	
08	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	87	1	1044	3	Y	-0-			-0-	
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	103	1	1218	3	Y	-0-			-0-	
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1215	3	Y	-0-			-0-	
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	133	1	1285	3	Y	-0-			-0-	

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852															
06	1680 X	1469	-0-	-211	-0-	149	1	1320	3	Y	-0-			-0-	
07	1643 X	937	-0-	-706	-0-	96	1	841	3	Y	-0-			-0-	
08	1736 N	1040	-0-	-696	-0-	109	1	931	3	Y	-0-			-0-	
09	1470 N	929	-0-	-541	-0-	79	1	850	3	Y	-0-			-0-	
10	930 N	416	-0-	-514	-0-	70	1	346	3	Y	-0-			-0-	
11	1020 N	351	-0-	-669	-0-	70	1	281	3	Y	-0-			-0-	

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//		891175												
NPU (RAY -96)				WELL #:		34	RRCID -> 163134		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862							
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
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-	
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)					WELL #:		35	RRCID -> 166831		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)					91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
WAGNER OIL COMPANY					891175													
NPU (RAY -10U)					WELL #:		28 U	RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

NPU (PORTER 5)					WELL #:		2	RRCID -> 287878		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648						
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

TULSITA-WILCOX (7,700)					91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
WAGNER OIL COMPANY					891175													
NPU (PORTER -4U)					WELL #:		10-U	RRCID -> 073338		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

TULSITA-WILCOX (7,700)													CNTY: KARNES	
WAGNER OIL COMPANY														
NPU (RAY -10L)														
WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	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														
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-			-0-
10	124 X	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
*11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			-0-
TULSITA-WILCOX (7,900)													CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY														
NPU (MUDD, O.J. - 2)														
WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NPU (O A MUDD 6A)														
WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)														
WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025														
06	4740 X	4689	-0-	-51 B	-0-	427	1	4210	3	N	47	109	1	30
						52	9							
07	4867 X	4609	-0-	-258 B	-0-	315	1	4224	3	N	64	37	1	57
						70	9							
08	4867 X	4592	-0-	-275 B	-0-	350	1	4197	3	N	41	39	1	59
						45	9							
09	4710 X	4494	-0-	-216 B	-0-	347	1	4107	3	N	36	40	1	55
						40	9							
10	4867 X	4631	-0-	-236 B	-0-	363	1	4227	3	N	37	40	1	52
						41	9							
11	4680 X	4137	-0-	-543 B	-0-	384	1	3720	3	N	30	39	1	43
						33	9							

TULSITA-WILCOX (8000)													91775 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WAGNER OIL COMPANY													891175											
NPU (O.J. MUDD 3)													WELL #: 61		RRCID -> 257803		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8214 - 8224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0										CODE	AMT	CODE					CODE	AMT	CODE					
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-					94 1		924 3	N	5			11 1			3				
07	1023 N	1011	-0-	-12	-0-					6 9		933 3	N	7			4 1			6				
08	961 N	952	-0-	-9	-0-					70 1		875 3	N	4			4 1			6				
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-					8 9		937 3	N	3			4 1			5				
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-					73 1		975 3	N	4			4 1			5				
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-					4 9		911 3	N	3			4 1			4				
										3 9														
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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
TYNAN (1300)													92214 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GULF SANDS OIL CO.													338530											
ROSENBAUM, O.&R.													WELL #: 1 A		RRCID -> 104352		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1299 - 1303			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
TOM-HOLLAND													WELL #: 1		RRCID -> 127298		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 1240 - 1242			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673								N	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673								N	NO RPT						-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673								N	NO RPT						-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673								N	NO RPT						-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673								N	NO RPT						-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673								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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
11	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		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
ROYAL			WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (FRI0 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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183

TYNAN, EAST (FRI0 4800)			//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.			//CONT.//		328774															
CROWN			WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4806 - 4818								
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						11

ROYAL			WELL #:		1	RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4789 - 4793								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188

MIDWAY			WELL #:		1	RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4796 - 4806								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						188

MIDWAY			WELL #:		3	RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891		PERF. 4802 - 4814								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TYNAN, EAST (2240)					92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE									
GREAT TEXAS CRUDE INC.					328774															
WAYNE, JOHN			WELL #:		1	RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

JOSTES			WELL #:		3	RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TYNAN, EAST (3100)			92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774									
SPECIAL			WELL #:	1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3082 - 3086
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNA WEST (S-SAND)			92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108									
JONES, F. E.			WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993 - 5995
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARILOU MCCAMPBELL			WELL #:	4	RRCID ->	253915	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5984 - 5986
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT		-0-
UNA WEST (4250)			92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
ZORILLA-MALONE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5240 - 5280
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UNA WEST (6200)			92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108									
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #:	15	RRCID ->	163328	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6221 - 6224
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108									
JONES, F. E.			WELL #:	4 L	RRCID ->	077167	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6690 - 6698
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNA WEST (6700)		//CONT.//		92408 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OSYKA PERMIAN, LLC		//CONT.//		628108							
MCCAMPBELL, MARILLOU		WELL #:		14	RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VICTORIA				93725 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
TT OPERATING, LLC				872252							
AGNES WEST		WELL #:		6	RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
VICTORIA (4000)				93725 440	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
R & S SERVICES				687500							
DEAVERS, D. F. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)				93726 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MONTEREY OIL COMPANY				577320							
PIEGSA, P.		WELL #:		1	RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VIDAURI (2760)			93740 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
WELDER "B"			WELL #: 3			RRCID -> 160760			COMPL. DATE 10/23/1996			TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
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							
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
VIDAURI, NORTH (3200)			93743 500			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
WELDER 'J'			WELL #: 36			RRCID -> 281650			COMPL. DATE 12/01/2016			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464							
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
VIDAURI, NORTH (5500)			93743 550			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
RIVER RANCH -D-			WELL #: 1			RRCID -> 242785			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
VIDAURI, WEST (4800)			93746 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
WELDER "B"			WELL #: 3			RRCID -> 158433			COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

VIDAURI, WEST (4800)														
VANCE, S.R.														
VINCENT, KENNETH Z.														
WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIENNA (FRIO 2520)														
REPUBLIC RESOURCES, LLC.														
KNAPE														
WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIENNA (FRIO 2850)														
WHITE TIGER PRODUCTION														
MEINERT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIENNA (FRIO 2950)														
MOOSE OPERATING CO., INC.														
KNEBEL														
WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIENNA (FRIO 3000)														
MOOSE OPERATING CO., INC.														
RAGSDALE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) ACT OPERATING, INC. MCELROY				93777 332 003648 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 171747				COMPL. DATE 08/07/1998				TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252							
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC BUJNOCH				802627 WELL #: 2				RRCID -> 171752				COMPL. DATE 08/10/1998				TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) OVERTON PARK OIL & GAS LP KOLAR, E. E.				93777 664 628656 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
				RRCID -> 004605				COMPL. DATE 01/31/1962				TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
KOLAR, ED				WELL #: 5				RRCID -> 129394				COMPL. DATE 08/12/2005				TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360			
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243 124	1 9	3548	3	Y	113	195	1			105	
07	4309 X	3781	-0-	-528	-0-	-0-	-0-	234 117	1 9	3430	3	Y	106	138	1			73	
08	DLQ G-10	3588	-0-	3588	3588	3588	3588	222 125	1 9	3241	3	Y	114	116	1			71	
09	DLQ G-10	5034	-0-	5034	8622	8622	8622	310 185	1 9	4539	3	Y	168	199	1			40	
10	DLQ G-10	4769	-0-	4769	13391	13391	13391	297 130	1 9	4342	3	Y	118	113	1			45	
11	DLQ G-10	4419	-0-	4419	17810	17810	17810	278 79	1 9	4062	3	Y	72	84	1			33	
KOLAR, ED				WELL #: 6				RRCID -> 139118				COMPL. DATE 02/25/1993				TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614			
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308 143	1 9	4512	3	Y	130	225	1			119	
07	5115 X	4637	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	288 134	1 9	4215	3	Y	122	158	1			83	
08	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	4744	4744	294 145	1 9	4305	3	Y	132	134	1			81	
09	DLQ G-10	5009	-0-	5009	9753	9753	9753	307 213	1 9	4489	3	Y	194	230	1			45	
10	DLQ G-10	4915	-0-	4915	14668	14668	14668	305 150	1 9	4460	3	Y	136	130	1			51	
11	DLQ G-10	4551	-0-	4551	19219	19219	19219	285 91	1 9	4175	3	Y	83	97	1			37	

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) OVERTON PARK OIL & GAS LP KOLAR, ED														
//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 628656 WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491														
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
06	4770 X	4648	-0-	-122	-0-	291 94	1 9	4263	3	Y	85	148	1	78
07	5208 X	5169	-0-	-39	-0-	325 88	1 9	4756	3	Y	80	104	1	54
08	DLQ G-10	5091	-0-	5091	5091	320 95	1 9	4676	3	Y	86	88	1	52
09	DLQ G-10	6255	-0-	6255	11346	391 140	1 9	5724	3	Y	127	151	1	28
10	DLQ G-10	6406	-0-	6406	17752	404 98	1 9	5904	3	Y	89	85	1	32
11	DLQ G-10	4359	-0-	4359	22111	275 59	1 9	4025	3	Y	54	64	1	22
KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653														
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82 55	1 9	1205	3	Y	50	87	1	45
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	87 52	1 9	1270	3	Y	47	61	1	31
08	DLQ G-10	1397	-0-	1397	1397	86 56	1 9	1255	3	Y	51	52	1	30
09	DLQ G-10	1704	-0-	1704	3101	104 83	1 9	1517	3	Y	75	89	1	16
10	DLQ G-10	1629	-0-	1629	4730	101 58	1 9	1470	3	Y	53	50	1	19
11	DLQ G-10	1601	-0-	1601	6331	100 35	1 9	1466	3	Y	32	38	1	13
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702														
06	3000 N	2382	-0-	-618	343	139 210	1 9	2033	3	Y	191	330	1	174
07	2966 N	2623	-0-	-343	-0-	155 197	1 9	2271	3	Y	179	233	1	120
08	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	147 212	1 9	2153	3	Y	193	196	1	117
09	DLQ G-10	2677	-0-	2677	5189	151 312	1 9	2214	3	Y	284	337	1	64
10	DLQ G-10	2562	-0-	2562	7751	150 219	1 9	2193	3	Y	199	191	1	72
11	DLQ G-10	2418	-0-	2418	10169	146 134	1 9	2138	3	Y	122	143	1	51
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536														
06	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	152 94	1 9	2224	3	Y	85	146	1	79
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	172 87	1 9	2521	3	Y	79	103	1	55
08	DLQ G-10	2662	-0-	2662	2662	164 95	1 9	2403	3	Y	86	87	1	54
09	DLQ G-10	2828	-0-	2828	5490	172 139	1 9	2517	3	Y	126	149	1	31
10	DLQ G-10	2702	-0-	2702	8192	167 97	1 9	2438	3	Y	88	84	1	35
11	DLQ G-10	2546	-0-	2546	10738	159 59	1 9	2328	3	Y	54	63	1	26

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)			//CONT.//			93777 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			//CONT.//			628656											
NEUHAUS			WELL #:			1 A	RRCID ->	231359	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12138 - 12739				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		558 X	558	-0-	-0-	-0-	67	1	491	3	N		-0-				302
07		517 X	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	N		-0-				302
08		496 X	158	-0-	-338	-0-	19	1	139	3	N		-0-				302
09		535 X	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	N		-0-				302
10		589 X	209	-0-	-380	-0-	25	1	184	3	N		-0-				302
11		570 X	120	-0-	-450	-0-	14	1	106	3	N		-0-				302
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.						846548											
WALTERS, DOROTHY			WELL #:			2	RRCID ->	154952	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12828 - 13000				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
VIENNA (8400)						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				
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	2			N		-0-				-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N		-0-				-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N		-0-				-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N		-0-				-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2			N		-0-				-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N		NO RPT				-0-
OVERTON PARK OIL & GAS LP						628656											
KOLAR, ED			WELL #:			10	RRCID ->	147706	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10757 - 11041				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)						93965 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.						907297											
GILLIGAN			WELL #:			1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5524 - 5558				
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-		1810	2			N		-0-				133
07	2666 N	2003	-0-	-663	-0-		2003	2			N		-0-				133
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1931	2	2	9	N		2				135
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1779	2	22	9	N		20				155
10	2015 N	1952	-0-	-63	-0-		1952	2			N		-0-				155
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				155

VIRGIL (YEGUA 5350)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1215	-0-	-273	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARMESLEY (KORTH)														
FLETCHER OPERATING, LLC 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10370 - 10879														
06	3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-			77
07	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-			77
08	4061 X	5	-0-	-4056 B	-0-	5	3			N	-0-	59	1	18
09	3930 X	5	-0-	-3925 B	-0-	5	3			N	-0-			18
10	5 X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			18
11	5 X	NO RPT	-0-	-5 B	-0-					N	NO RPT			18
WARMESLEY (MACKHANK)														
FLETCHER OPERATING, LLC 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WARMESLEY (VAUGHN)														
FLETCHER OPERATING, LLC 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690														
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			51
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			51
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			51
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			51
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			51
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			51
VOELKEL														
WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590														
06	510 X	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-			48
07	496 X	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-			48
08	496 X	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-			48
09	480 X	322	-0-	-158	-0-	322	3			N	-0-			48
10	496 X	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-			48
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			48
GREEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700														
06	0 W	28644	-0-	28644	502729	27945	3	699	9	N	635	541	1	210
07	0 W	28850	-0-	28850	531579	28153	3	697	9	N	634	727	1	117
08	0 W	28316	-0-	28316	559895	27653	3	663	9	N	603	532	1	188
09	0 W	26746	-0-	26746	586641	26102	3	644	9	N	585	670	1	103
10	0 W	27057	-0-	27057	613698	26405	3	652	9	N	593	532	1	164
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	613698					N	NO RPT			164

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			11
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-			11
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 3			N	-0-			11
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			11
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-			11
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			11

LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9660 - 9684		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			40
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			40
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-			40
11	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			40

SINAST GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279		PERF. 9658 - 9745		
06	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-		27958 3	451 9	N	410	529 1			69
07	28650 X	28650	-0-	-0-	-0-		28182 3	468 9	N	425	364 1			130
08	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-		27730 3	444 9	N	404	434 1			100
09	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-		26439 3	436 9	N	396	356 1			140
10	27345 X	27345	-0-	-0-	-0-		26895 3	450 9	N	409	356 1			193
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-				N	NO RPT				193

R. GREEN		WELL #:		1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9408 - 9486		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARMSLEY (10,350)		//CONT.//		95252 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 230774		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10413		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GARY-ENGLAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10812 - 10831		
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-				12	
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-				12	
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-				12	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-				12	
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				12	
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				12	
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
VOELKEL GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.	10730 - 12675		
06	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	600	1	3505	2	N	45				214	
						50	9									
07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	600	1	3026	2	N	30	179	1		65	
						33	9									
08	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	620	1	3828	2	N	60				125	
						66	9									
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	580	1	3165	2	N	39				164	
						43	9									
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	620	1	3423	2	N	58	180	1		42	
						64	9									
*11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	520	1	2948	2	N	58				100	
						64	9									
KALLINA				WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	13297	PERF.	10795 - 13194		
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	700	1	2437	2	Y	77				213	
						85	9									
07	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	675	1	2206	2	Y	61	176	1	2 8	96	
						67	9									
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	775	1	2922	2	Y	74				170	
						81	9									
09	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	750	1	2806	2	Y	52				222	
						57	9									
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	775	1	3067	2	Y	64	178	1		108	
						70	9									
*11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	750	1	3126	2	Y	72				180	
						79	9									

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1294

WARMSELEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
KALLINA		WELL #:		1H	RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10500		- 11195	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHANDLER	GAS	UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 250013	COMPL.	DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.10210	- 11985
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0- 750 140 9	1	9822	2	N	127			214
07	9052	X	6083	-0-	-2969	-0- 700 28 9	1	5355	2	N	25	187	1	50
08	8184	X	6276	-0-	-1908	-0- 775 39 9	1	5462	2	N	35			85
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0- 625 189 9	1	9912	2	N	172	179	1	78
10	12685	X	12685	-0-	-0-	-0- 775 103 9	1	11807	2	N	94			172
11	10710	X	9211	-0-	-1499	-0- 700 118 9	1	8393	2	N	107	180	1	99

BAUMANN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 250086	COMPL.	DATE 03/09/2009	TOTAL	DEPTH 10141	PERF.10370	- 13275	
06	8790	X	8199	-0-	-591	-0-	750 44 9	1	7405	2	N	40	244
07	7564	X	3271	-0-	-4293	-0-	650 18 9	1	2603	2	N	16	176 1 84
08	7130	X	5793	-0-	-1337	-0-	700 24 9	1	5069	2	N	22	1 8 105
09	8190	X	8090	-0-	-100	-0-	750 57 9	1	7283	2	N	52	157
10	8463	X	6037	-0-	-2426	-0-	750 39 9	1	5248	2	N	35	192
*11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	750 59 9	1	8118	2	N	54	179 1 67

BUCHHORN GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 250898	COMPL.	DATE 05/04/2009	TOTAL	DEPTH	9968	PERF.10340	- 14715
06	3510	X	2748	-0-	-762	-0-	600 41 9	2107	2	N	37		144
07	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	620 33 9	2174	2	N	30		174
08	3069	X	1969	-0-	-1100	-0-	560 22 9	1387	2	N	20		194
09	2970	X	1485	-0-	-1485	-0-	480 17 9	988	2	N	15		209
10	3069	X	1858	-0-	-1211	-0-	620 22 9	1216	2	N	20	182 1	47
11	2760	X	2085	-0-	-675	-0-	600 28 9	1457	2	N	25		72

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550) FAULCONER, VERNON E., INC. BAUMANN GAS UNIT													CNTY: DE WITT											
//CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED //CONT.// 263701													CAPACITY											
WELL #: 1H RRCID -> 251990													COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 0 - 10455							
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						
06		5010 X	4951	-0-	-59	-0-		290 1 34 9		4627 2	N	31						123						
07		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-		310 1 32 9		5103 2	N	29						152						
08		4557 X	3992	-0-	-565	-0-		270 1 25 9		3697 2	N	23		1 8				174						
09		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-		300 1 17 9		4875 2	N	15		161 1				28						
10		5456 X	2966	-0-	-2490	-0-		240 1 20 9		2706 2	N	18						46						
11		5280 X	2994	-0-	-2286	-0-		220 1 17 9		2757 2	N	15						61						
BRYSCH GAS UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10180 - 12175			
06		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-		560 1 11 9		2260 2	N	10						145						
07		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-		600 1 17 9		2371 2	N	15						160						
08		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		600 1 19 9		2390 2	N	17						177						
09		2820 X	2415	-0-	-405	-0-		480 1 9 9		1926 2	N	8						185						
10		2976 X	2928	-0-	-48	-0-		560 1 8 9		2360 2	N	7						192						
*11		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-		600 1 6 9		2493 2	N	5		169 1				28						
FLETCHER OPERATING, LLC KNADEL GAS UNIT													273611		WELL #: 1		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						111						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						111						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						111						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						111						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						111						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						111						
KNADEL GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538			
06		1560 X	1430	-0-	-130	-0-		1430 3			N	-0-						9						
07		1612 X	1306	-0-	-306	-0-		1306 3			N	-0-						9						
08		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		1481 3		121 9	N	110		103 1				16						
09		1470 X	1378	-0-	-92	-0-		1378 3			N	-0-						16						
10		1488 X	1436	-0-	-52	-0-		1429 3		7 9	N	6						22						
11		1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT						22						
KNADEL GAS UNIT													WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 13325		PERF.12220 - 12225			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						34						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4050 X	3315	-0-	-735	-0-	3315	3			N	-0-			42
07	4185 X	3464	-0-	-721	-0-	3461	3	3	9	N	3			45
08	4185 X	2790	-0-	-1395	-0-	2790	3			N	-0-			45
09	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3359	3	1	9	N	1			46
10	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3053	3	3	9	N	3			49
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			49
CARTER, WILL T.				WELL #:	2	RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566				
06	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	2621	3			N	-0-			15
07	3286 X	2420	-0-	-866	-0-	2420	3			N	-0-			15
08	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2921	3	20	9	N	18			33
09	3240 X	2757	-0-	-483	-0-	2727	3	30	9	N	27	45	1	15
10	2883 X	2568	-0-	-315	-0-	2568	3			N	-0-			15
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			15
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922										
K-SISTERS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490				
06	12540 X	6214	-0-	-6326	-0-	601	1	5475	2	N	125			381
						138	9							
07	12958 X	12423	-0-	-535	-0-	2475	1	9765	2	N	166	179	1	368
						183	9							
08	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	3131	1	9953	2	N	252	360	1	257
						277	9							
09	12540 X	2574	-0-	-9966	-0-	707	1	1830	2	N	34			291
						37	9							
10	12431 X	10146	-0-	-2285	-0-	2424	1	7598	2	N	113			404
						124	9							
*11	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	3030	1	9642	2	N	230	357	1	277
						253	9							
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
A.O.E. OPERATORS, INC.				000555										
NEWTON-WELDER GU				WELL #:	2	RRCID -> 189428		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//		95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RAMTEX ENERGY LLC					690225												
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1		RRCID -> 190783		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9451 - 9953				
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
06		1740 N	1467	-0-	-273 B	-0-		1467	2			N	-0-				193
07		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-		1822	2	11	9	N	10				203
08		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-		2037	2	19	9	N	17				220
09		1470 N	1104	-0-	-366 B	-0-		1104	2			N	-0-				220
10		1829 N	12	-0-	-1817 B	-0-		3	2	9	9	N	8	179	1		49
*11		3056	3056	-0-	-0- B	-0-		3056	2			N	-0-				49
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC					846255												
FULLER-NEWTON ET AL					WELL #:		2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14148 - 14168		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						N	NO RPT				-0-
11	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						
RAMTEX ENERGY LLC					690225												
RIVERDALE					WELL #:		2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787		PERF. 8802 - 8828		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WAYSIDE (FRIO 3700)					95557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC					886209												
MORTON					WELL #:		2		RRCID -> 257636		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4360 - 4380		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)					95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931												
SCHERER					WELL #:		2		RRCID -> 275527		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 6696		PERF. 6538 - 6554		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18																	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC					700976												
SCHERER					WELL #:		1		RRCID -> 269578		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6582 - 6588		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				123
11	14B2	EXT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEARDEN (FRI0 4200)		95569 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
JACOBS		WELL #:		1	RRCID -> 229603	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2304	-	2306	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020 - P/A 07/31/20											
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEARDEN		WELL #:		1	RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4211	-	4214	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEARDEN B		WELL #:		1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	-	4228	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966									
LONGS RIVER		WELL #:		1	RRCID -> 266679	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 4807	PERF. 3717	-	3720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEBER, S. (1170)														
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.														
PANTEL, NELSON														
WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEED (LOWER FRIO)														
REMORA OPERATING, LLC														
WEED														
WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604														
06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	1177	3			N	-0-		55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72		127
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	20		147
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-		147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
PREWITT														
WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008														
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1		22
07	1736	N	688	-0-	-1048	-0-	682	2	6	9	N	5		27
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	1		28
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1		29
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	15		44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

HURD ENTERPRISES, LTD.														
ALBRECHT														
WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10192 - 10284														
06	4110	X	3091	-0-	-1019	-0-	3043	2	48	9	Y	44		164
07	3955	X	3048	-0-	-907	-0-	3019	2	29	9	Y	26		190
08	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	3093	2	56	9	Y	51	184 1	57
09	3630	X	3133	-0-	-497	-0-	3091	2	42	9	Y	38		95
10	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2882	2	55	9	Y	50		145
*11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3143	2	43	9	Y	39		184

ALBRECHT, EMMETT														
WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209														
06	2190	N	2182	-0-	-8	-0-	2163	2	19	9	N	17		65
07	2263	N	927	-0-	-1336	-0-	927	2			N	-0-		65
08	2263	N	25	-0-	-2238	-0-	25	2			N	-0-		65
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-		65
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		65

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
BIG EASY		WELL #:		1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	207	-0-	-33	-0-		28	172	1	2	N	6			176
07	248 N	227	-0-	-21	-0-		7	181	9	2	N	11			187
08	217 N	184	-0-	-33	-0-		34	181	1	9	N	3			190
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		12		9		N	-0-			190
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			190
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			190
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
DAVIS		WELL #:		1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
BREEDEN		WELL #:		1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
REUTTER		WELL #:		1		RRCID -> 165024		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10911			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
ENKE		WELL #:		1		RRCID -> 165844		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
DAVIS		WELL #:		3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			206
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			206
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			206

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)			//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
RAMTEX ENERGY LLC			//CONT.//		690225															
REUTTER-DOHMANN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900										
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						42
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.			WELL #:		871137	RRCID -> 187703		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623										
HEINRICH HEIRS					1															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT						27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT						27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT						27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT						27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT						27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572						N		NO RPT						27
UNITED TEXAS OIL LLC			WELL #:		877689	RRCID -> 285492		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686										
WRIGHT MATERIALS INC.					1															
06	0	W	92	-0-	92	11333	63	1	29	2		N		-0-						-0-
07	0	W	44	-0-	44	11377	19	1	25	2		N		-0-						-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	11377						N		-0-						-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	11377						N		-0-						-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11377						N		NO RPT						-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11377						N		NO RPT						-0-
U1 RANCH OIL			WELL #:		880291	RRCID -> 185552		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223										
LUKER					2 T															
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9		Y		28						245
07	4402	X	2735	-0-	-1667	-0-	2683	2	52	9		Y		47						292
08	4402	X	2194	-0-	-2208	-0-	2150	2	44	9		Y		40						332
09	4260	X	1490	-0-	-2770	-0-	1466	2	24	9		Y		22						354
10	3162	X	1626	-0-	-1536	-0-	1559	2	67	9		Y		61		171	1			244
11	2640	X	1367	-0-	-1273	-0-	1356	2	11	9		Y		10						254
LUKER			WELL #:		3 T	RRCID -> 188974		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434										
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-						-0-
WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)			WELL #:		95848 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
FLINT INTERESTS, LLC					273932															
SIMMONS UNIT					1	RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324										
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	669	1	313	2		N		-0-						191
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	395	1	544	2		N		-0-		168	1			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						23

WEESATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886															
ALBRECHT				WELL #:	3	RRCID -> 286114				COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REMORA OPERATING, LLC				701613															
MELINDA				WELL #:	1	RRCID -> 190826				COMPL. DATE 06/09/2002				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
U1 RANCH OIL				880291															
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID -> 186395				COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573					
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1				N	-0-					-0-	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1				N	-0-					-0-	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1				N	-0-					-0-	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1				N	-0-					-0-	
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1				N	-0-					-0-	
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1				N	-0-					-0-	
LUKER				WELL #:	2-C	RRCID -> 186421				COMPL. DATE 07/14/2015				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398					
06		540 X	337	-0-	-203	-0-	327	2	10	9	Y		9					156	
07		651 X	464	-0-	-187	-0-	449	2	15	9	Y		14					170	
08		651 X	379	-0-	-272	-0-	368	2	11	9	Y		10					180	
09		630 X	208	-0-	-422	-0-	204	2	4	9	Y		4					184	
10		558 X	234	-0-	-324	-0-	228	2	6	9	Y		5					189	
11		450 X	208	-0-	-242	-0-	205	2	3	9	Y		3					192	
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					
06		3450 X	3120	-0-	-330	-0-	3055	2	65	9	N		59					299	
07		3565 X	1327	-0-	-2238	-0-	1264	2	63	9	N		57	191	1			165	
08		3379 X	1308	-0-	-2071	-0-	1264	2	44	9	N		40					205	
09		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N		27	177	1			55	
10		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N		30					85	
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N		35					120	

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) MIDSTATES CORPORATION PITTMAN										95850 408 566101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
WELL #: RRCID -> 135289										COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055 - 9063						
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						66
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018																		
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) BRITANCO, L.L.C. HEARD										95850 544 093620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1										RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DOHMANN "A"										95852 500 612414	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
WELL #: 4										RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) SADDLE LAKE ENERGY, LLC ARNECKE										95852 750 743067	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1										RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						22
WEESATCHE, WEST (COOK MT.) COASTLINE EXPLORATION, INC. WEISE, BRUCE										95853 041 161945	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1										RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)			//CONT.//		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NELSON, JAMES L.					604295											
E. HENKE			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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1	95 1			N	-0-			166		
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	95 1	95 1	220 9	9	N	200	343 1		23		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	95 1	95 1	220 9	9	N	200	170 1		53		
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	95 1	95 1	77 9	9	N	70			123		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			WELL #:		828352		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH		5011 PERF. 4628 - 4668			
WEISE					2											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-			48		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-			48		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-			48		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-			48		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-			48		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-			48		
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)			WELL #:		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.					453170											
NORRELL			WELL #:		2		RRCID -> 106627		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH		10961 PERF.10790 - 10830			
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	60 2	2	N	1			128		
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	10 9	9	N	9			137		
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2				N	-0-			137		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			137		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			137		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			137		
THOMAS, ANNE			WELL #:		4		RRCID -> 108593		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH		11025 PERF.10812 - 10828			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			WELL #:		828352		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH		11500 PERF.10750 - 10792			
SMITH, JACK					1											
06	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	733 1	6777 2	50 9	2	Y	45			182		
07	7750 X	3070	-0-	-4680	-0-	219 1	2749 2	102 9	2	Y	93	176 1		99		
08	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	53			152		
09	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	38			190		
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	39	174 1		55		
11	7560 X	2341	-0-	-5219	-0-	193 1	2114 2	34 9	2	Y	31			86		

WEESATCHE, W. (J SAND)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
WEISE, ANNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935														
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
06	1770 #	794	-0-	-976	-0-	77 1	717 2	Y	-0-					143
07	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	105 1	1313 2	Y	117	182 1				78
						129 9								
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	15					93
09	780 #	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-					93
10	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-					93
*11	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	139 1	1514 2	Y	-0-					93

WEESATCHE, WEST (LULING)														
NELSON, JAMES L.														
IDEUS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
BLUNTZER														
WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (MELROSE)														
JETCO EXPLORATION, INC.														
METZ														
WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
GRUETZMACHER														
WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF. 10400 - 10405														
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-					11
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-					11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					11

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (10700)			95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
KEBO OIL & GAS, INC.			453170																
THOMAS, ANNE			WELL #:		5	RRCID ->	113191	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.10656	-	10749				
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		
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	307 2			N	-0-					-0-	
07	341 N	153	-0-	-0-	-188	-0-		14 1	139 2			N	-0-					-0-	
08	341 N	139	-0-	-0-	-202	-0-		139 2				N	-0-					-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
WELDER RANCH			96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
VAQUERO "A"			WELL #:		A 2	RRCID ->	252483	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12026	-	12090				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
WELDER RANCH (2950)			96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
MOAIC OIL LLC			589978																
SMAJSTRLA UNIT			WELL #:		1R	RRCID ->	151159	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL	DEPTH	6104	PERF. 2620	-	2630				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER RANCH (5300)			96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
WELDER, PATRICK H.			WELL #:		5	RRCID ->	265973	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 5330	-	5384				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WESER (RECKLAW 7560)														CNTY: GOLIAD	
NELSON, JAMES L.															
RAU															
WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			68
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			68
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
U1 RANCH OIL														CNTY: GOLIAD	
LUKER, B. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640															
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			78
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			78
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			78
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-			78
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-			78
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			78
WESER (RECKLAW 7600)														CNTY: GOLIAD	
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.															
WEBB, OLLIE -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (ARMSTRONG)														CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WEST RANCH 'A'															
WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH 'A'														CNTY: JACKSON	
WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH "A"														CNTY: JACKSON	
WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.)				96545 065	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VANDERBILT STATE				WELL #: 28	RRCID -> 184249	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 5442	-	5448					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (DISCORBIS)				96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-				WELL #: 520	RRCID -> 146173	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4530	-	4538					
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432	-	4438					
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613	-	4616					
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 182 386310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
WELL #: 448			RRCID -> 109256	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432	-	5438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH (FRI0 383) FROSTWOOD ENERGY, LLC TURNER, E. A. "D"			96545 208 288391	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 3			RRCID -> 172144	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6108	-	6110	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE -B-			386310						
WELL #: 10			RRCID -> 254348	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7378	PERF. 6054	-	6060	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (FRI0 449) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH "A"			96545 221 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
WELL #: 447			RRCID -> 097778	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5867	PERF. 3860	-	3869	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
WEST RANCH (GLASSCOCK) HILCORP ENERGY COMPANY DRUMMOND, J. H.			96545 351 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
WELL #: 3			RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550	-	5569	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
WEST RANCH -A-				WELL #:	257 U	RRCID -> 043037	COMPL. DATE 11/28/1967	TOTAL DEPTH 5100	PERF. N/A									
M	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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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							
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	358	RRCID -> 132587	COMPL. DATE 10/13/1989	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4942	-	4952							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966														
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050									
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055									
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				//CONT.//	96545 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
WEST RANCH -A-				WELL #:	540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 5030 -	5188						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522						Y	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4964 -	4970						
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 -	4947						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #:	310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 -	5004						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH (MENEFFEE 5500)					96545 416	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
WEST RANCH -A-				WELL #:	372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 -	5529						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ)				96545 507				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH 'A'				WELL #: 336				RRCID -> 159362				COMPL. DATE 06/07/1996				TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007						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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	OBSERVE	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1				WELL #: 15				RRCID -> 148606				COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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 #:		510	RRCID -> 149063	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442	-	3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420	-	3427
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH 'A'			WELL #: 522	RRCID -> 146234	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 5437	-	5441
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TONEY, M. H., MRS.			WELL #: 82 D	RRCID -> 253229	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5436	-	5463
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-			WELL #: 127	RRCID -> 290233	COMPL. DATE 09/01/2020	TOTAL DEPTH 5819	PERF. 5468	-	5478
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	5828	NO RPT	-0-	-5828	-0-	N	NO RPT		-0-
11	5640	NO RPT	-0-	-5640	-0-	N	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD)			96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
FROSTWOOD ENERGY, LLC			288391						
BENNETT, J. M. "R"			WELL #: 2	RRCID -> 205829	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5430	-	5746
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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			CNTY: JACKSON		

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 CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		495	RRCID -> 184632		COMPL. DATE 07/17/2017		TOTAL DEPTH		6332	PERF. 5646 - 5656			
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		472	RRCID -> 190308		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5850	PERF. 5744 - 5768			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		349	RRCID -> 190446		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4529	PERF. 5616 - 5626	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		13	RRCID -> 194705		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6493	PERF. 5673 - 5688			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		368	RRCID -> 194726		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6313	PERF. 5648 - 5679			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		523	RRCID -> 199049		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		8555	PERF. 5666 - 5690			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699 - 5732
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5638 - 5648
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742 - 5774
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666 - 5696
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700 - 5724
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724 - 5756
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST RANCH (WARD)										49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
WEST RANCH -A-																					
										//CONT.//		96545 663		ASSOCIATED							
										//CONT.//		386310									
										WELL #:		213		RRCID -> 200908		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5740 PERF. 5616 - 5650	
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				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					-0-				

WEST RANCH -A-										WELL #:		334		RRCID -> 200909		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH		6555 PERF. 5660 - 5690	
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

WEST RANCH -A-										WELL #:		145		RRCID -> 200921		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5777 PERF. 5722 - 5750	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WEST RANCH -A-										WELL #:		225		RRCID -> 202825		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6501 PERF. 5670 - 5690	
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

WEST RANCH -A-										WELL #:		413		RRCID -> 203538		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH		6499 PERF. 5686 - 5720	
06	270 #	9	-0-	-261	-0-	9 1					Y	-0-					-0-				
07	279 #	1	-0-	-278	-0-	1 1					Y	-0-					-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

WEST RANCH -A-										WELL #:		42		RRCID -> 203552		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5695 - 5730	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WEST RANCH -A-										WELL #:		29		RRCID -> 205337		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6544 PERF. 5696 - 5730	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670 - 5720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666 - 5708
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233			Y	-0-		-0-
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730 - 5760
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722 - 5740
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT		-0-
11	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
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
WEST RANCH -A-			WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668 - 5674							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680 - 5712							
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369						N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369						N	NO RPT					-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							
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID -> 281486		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH	5848	PERF. 2955 - 2995					
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
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH	6303	PERF. 3013 - 3025					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5756	PERF. 3782 - 3802					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
BXP OPERATING, LLC 042191														
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014														
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
0														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270														
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	200	1	336	2		N	-0-		124
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	200	1	29	2		N	52	176 1	-0-
						57	9							
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	21		21
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-		21
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PROGENIES OPERATING LLC 681161														
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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														
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		126
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		126
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		126
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		126

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161																
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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																
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																			
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7										RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6275 - 6279			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

HASDORFF "A"										WELL #: 1		RRCID -> 203210		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 6195 - 6200	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25		

WESTHOFF, A. E.										WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 6717 - 6722	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

HASDORFF "A"										WELL #: 3		RRCID -> 214304		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5100 - 5150	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

MCDOWELL										WELL #: 1		RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 5372 - 6112	
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2				Y	-0-					-0-		
07	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2				Y	-0-					-0-		
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-					-0-		
*09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2				Y	-0-					-0-		
10	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2				Y	-0-					-0-		
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2				Y	-0-					-0-		

MCDOWELL										WELL #: 2		RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6804 - 6807	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WESTHOFF, A. E.										WELL #: 17		RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6652 - 6668	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1330

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) PROLINE ENERGY RESOURCES INC MCDOWELL "A"				//CONT.// 96611 400 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
				WELL #:	1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5410	-	5602	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
MCDOWELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5378	-	5384	
06	2310	X	719	-0-	-1591	-0-	-0-	719	2			N	-0-			215
07	2976	X	1175	-0-	-1801	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			215
08	2976	X	1430	-0-	-1546	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			215
*09	2880	X	220	-0-	-2660	-0-	-0-	220	2			N	-0-			215
10	1178	X	327	-0-	-851	-0-	-0-	327	2			N	-0-			215
11	1140	X	327	-0-	-813	-0-	-0-	327	2			N	-0-			215
MCDOWELL				WELL #:	4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6208	-	6326	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WILHELM (FRIO 3100) NORTEX OIL & GAS CORP. WILHELM, J. B. GAS UNIT				97415 700 613530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	1	RRCID ->	004743	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3062	-	3070	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILHELM (2180) LOW-END OIL LLC FRIEDRICKS, O. J.				97415 800 510360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
				WELL #:	1	RRCID ->	046504	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	3926	PERF.	2180	-	2183	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WITTE (LF-123) KRAM ENERGY SANDHOP				98304 462 476621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
				WELL #:		RRCID ->	207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6312	-	6315	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED				05/05/2014												

WOLF DEN (10800 SAND)																				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC																				
MUSSELMAN																				
					98390 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					916954										CNTY: DE WITT					
WELL #:					1	RRCID -> 231667					COMPL. DATE 10/24/2005					TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE					
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		117					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		117					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		117					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		117					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		117					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		117					
WOOD HIGH (5300)																				
DRIVER OIL & GAS, INC.																				
BURNS, FINDLEY H.																				
					98473 747	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					229320										CNTY: VICTORIA					
WELL #:					1C	RRCID -> 075706					COMPL. DATE 10/11/1977					TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
WOODSBORO (BOENIG)																				
M. E. OPERATING																				
ST. JOHNS HEIRS																				
					98626 033	ASSOCIATED					EXEMPT									
					245867										CNTY: REFUGIO					
WELL #:					1	RRCID -> 041111					COMPL. DATE 11/01/1966					TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
WOODSBORO (4900)																				
KEBO OIL & GAS, INC.																				
R. S. I.																				
					98626 660	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					453170										CNTY: REFUGIO					
WELL #:					2	RRCID -> 272660					COMPL. DATE 07/25/2013					TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056				
06	5220	1407	-0-	-3813	-0-	110	1	1297	2	N	-0-				66					
07	5394	4099	-0-	-1295	-0-	250	1	3849	2	N	-0-				66					
08	5394	4943	-0-	-451	-0-	310	1	4633	2	N	-0-				66					
09	5190 #	3580	-0-	-1610	-0-	190	1	3390	2	N	-0-				66					
10	4619 #	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-				66					
11	4770 #	1503	-0-	-3267	-0-	60	1	1443	2	N	-0-				66					
WOODSBORO (5000 A)																				
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.																				
WOOD, L. EST. "C"																				
					98626 693	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					194215										CNTY: REFUGIO					
WELL #:					6	RRCID -> 194696					COMPL. DATE 03/08/2003					TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-					

WOODSBORO (6200)					98626 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
KEBO OIL & GAS, INC.					453170											
WOOD RIVER RANCH 'B'					WELL #:	5	RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6439	-	6442	
M																
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	EOM BALANCE
06	2130 #	1248	-0-	-882	-0-	195	1	1053	2	N	-0-					173
07	1860 #	1256	-0-	-604	-0-	225	1	1031	2	N	-0-					173
08	1860 #	1667	-0-	-193	-0-	315	1	1352	2	N	-0-					173
09	1500 #	1137	-0-	-363	-0-	255	1	882	2	N	-0-					173
10	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	300	1	1092	2	N	-0-					173
11	1620 #	1502	-0-	-118	-0-	360	1	1142	2	N	-0-					173

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE)					98632 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC.					194215							
WOOD, L. EST "C"					WELL #:	5	RRCID -> 175039	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3125 - 3131	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	84	1	836	2	Y	-0-		-0-	
							97	3							
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	76	1	839	2	Y	-0-		-0-	
							93	3							
08	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	80	1	853	2	Y	-0-		-0-	
							95	3							
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	Y	-0-		-0-	
							112	3							
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	Y	-0-		-0-	
							106	3							
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	890	2	Y	-0-		-0-	
							100	3							

SMITH, V. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13336 - 13606				
06	6570	X	6213	-0-	-357	-0-	503	1	4969	2	Y	99	119	1	32
							632	3	109	9					
07	6789	X	6610	-0-	-179	-0-	494	1	5375	2	Y	91	87	1	36
							641	3	100	9					
08	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	504	1	5316	2	Y	88	72	1	52
							642	3	97	9					
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	549	1	5542	2	Y	71	77	1	46
							792	3	78	9					
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	527	1	5830	2	Y	42	52	1	36
							724	3	46	9					
*11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	604	1	6036	2	Y	86	69	1	53
							721	3	95	9					

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000					
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000					
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
06	120 X	23	-0-	-97	-0-	2 1	18 2	Y	1	1	1		-0-
07	124 X	26	-0-	-98	-0-	2 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	2 1	21 2	Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 3	1 9	Y	-0-				-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-				-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	1 3	Y	-0-				-0-
SMITH, V. GAS UNIT													
		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13560 - 13642			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	7 2	Y	6	6	1		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 3	7 9	Y	11	11	1		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	10	10	1		-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 3	12 9	Y	-0-				-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	2 1	26 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	3 3	11 9	Y	-0-				-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT													
		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13504 - 13610			
06	780 N	640	-0-	-140	-0-	53 1	521 2	Y	-0-				-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	66 3	55 1	Y	-0-				-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	70 3	55 1	Y	-0-				-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	55 1	577 2	Y	-0-				-0-
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	68 3	53 1	Y	-0-				-0-
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	53 1	533 2	Y	-0-				-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT													
		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13580 - 13635			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WAGNER OIL COMPANY													
MELNAR, FRED ESTATE		891175		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236		PERF.13393 - 13513			
		WELL #: 1		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236		PERF.13393 - 13513			
06	7230 X	5877	-0-	-1353	-0-	775 1	5057 3	Y	41	119	1		112
07	7347 X	5906	-0-	-1441	-0-	45 9	5084 3	Y	42	60	1		94
08	6944 X	6142	-0-	-802	-0-	776 1	5340 3	Y	46				140
09	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	46 9	51 9	Y	44	63	1		121
10	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	774 1	5914 3	Y	48	63	1		106
11	5940 X	5833	-0-	-107	-0-	48 9	858 1	Y	47	63	1		90
						53 9	4985 3	Y					
						52 9							

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013		PERF.13835 - 13958						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:		5	RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13473 - 13712				
06	3450 X	592	-0-	-2858	-0-	546	1	46	9	N	42	118	1				111
07	2201 X	1832	-0-	-369	-0-	581	1	1204	3	N	43	60	1				94
						47	9										
08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	603	1	1932	3	N	45						139
						50	9										
09	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	547	1	1140	3	N	45	63	1				121
						50	9										
10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	594	1	1197	3	N	47	63	1				105
						52	9										
11	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	552	1	1454	3	N	48	63	1				90
						53	9										

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:		4	RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13343 - 13699				
06	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	269	1	5722	3	N	41	119	1				112
						45	9										
07	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	263	1	5019	3	N	43	60	1				95
						47	9										
08	5425 X	4465	-0-	-960	-0-	240	1	4175	3	N	45						140
						50	9										
09	5250 X	4418	-0-	-832	-0-	235	1	4135	3	N	44	63	1				121
						48	9										
10	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	248	1	4406	3	N	48	63	1				106
						53	9										
11	5250 X	4337	-0-	-913	-0-	239	1	4046	3	N	47	63	1				90
						52	9										

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426													
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 275678		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 10070		PERF.10048 - 10074						
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	136	1	1216	2	N	77	93	1				25
						94	3										
07	1519 N	1025	-0-	-494	-0-	162	1	754	2	N	45	52	1				18
						59	3										
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	278	1	1362	2	N	79	50	1				47
						106	3										
09	1530 N	827	-0-	-703	-0-	67	1	636	2	N	66	70	1				43
						51	3										
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1236	2	N	28	47	1				24
						102	3										
11	1770 N	1424	-0-	-346	-0-	84	1	1195	2	N	53	44	1				33
						87	3										

MVR WILCOX GAS UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 277806		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 13719		PERF. 9494 - 9508				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

01/14/2021
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2020 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1335

WORD (WILCOX, LOWER) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. APPELT GAS UNIT				//CONT.// 828880		98766 284 828880		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				WELL #:		1	U	RRCID ->	251413	COMPL. DATE		04/28/2008	TOTAL	DEPTH	13668	PERF.	9794 -	9816	
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC DONNELLY				WELL #:		870354 2	RRCID ->		279374	COMPL. DATE		06/18/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9311 -	9354	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
BUJNOCH-HEIRS				WELL #:		1	RRCID ->		283929	COMPL. DATE		10/02/2017	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9634 -	9654	
06	17070	X	15142	-0-	-1928	-0-	-0-	-0-	14781	2	361	9	N	328	380	1			538
07	17019	X	15268	-0-	-1751	-0-	-0-	-0-	14917	2	351	9	N	319	565	1			292
08	16957	X	15248	-0-	-1709	-0-	-0-	-0-	14867	2	381	9	N	346	381	1			257
09	16410	X	13231	-0-	-3179	-0-	-0-	-0-	12952	2	279	9	N	254	190	1			321
10	16492	X	12389	-0-	-4103	-0-	-0-	-0-	12107	2	282	9	N	256	384	1			193
11	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
WICK				WELL #:		1	RRCID ->		284951	COMPL. DATE		03/14/2018	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	8458 -	8460	
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-					N	797	684	1			341
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-	-0-					N	962	1057	1			246
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-	-0-					N	886	896	1			236
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-	-0-					N	842	890	1			188
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					N	842	700	1			330
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
GRANBERRY				WELL #:		1	RRCID ->		287233	COMPL. DATE		06/07/2019	TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	8424 -	8436	
06	5850	X	2930	-0-	-2920	-0-	-0-	-0-	2767	2	163	9	N	148	190	1			258
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	5265	2	N	268	363	1			163
									295	9									
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6267	2	N	278	358	1			83
									306	9									
09	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	4033	2	N	214					297
									235	9									
10	5797	X	3045	-0-	-2752	-0-	-0-	-0-	280	1	2588	2	N	161	363	1			95
									177	9									
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
WORD (5800) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. NEUHAUS UNIT				WELL #:		98766 426 828880 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA						
				WELL #:		2	RRCID ->		176025	COMPL. DATE		12/11/1999	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	5791 -	5796	
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	588	2	N	-0-					37
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	N	-0-					37
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	551	2	N	-0-					37
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					37
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	-0-					37
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	92	1	986	2	Y	-0-			-0-
						143	3							
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	997	2	Y	-0-			-0-
						135	3							
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	86	1	1067	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	2	Y	-0-			-0-
						175	3							
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	Y	-0-			-0-
						162	3							
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	Y	-0-			-0-
						143	3							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 079955														
COMPL. DATE 11/06/1979														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF.13255 - 13870														
CNTY: LAVACA														
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
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	168	1	1820	2	Y	35	41	1	11
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	242	3	39	9					
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	155	1	1950	2	Y	33	31	1	13
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	241	3	36	9					
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	181	1	2281	2	Y	36	27	1	22
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	286	3	40	9					
						167	1	2032	2	Y	24	30	1	16
						265	3	26	9					
						149	1	2133	2	Y	14	18	1	12
						246	3	15	9					
						143	1	1977	2	Y	27	23	1	16
						216	3	30	9					
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 083971														
COMPL. DATE 07/16/1979														
TOTAL DEPTH 14500														
PERF.13365 - 13600														
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	211	1	2269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	7985	-0-	4885	4885	310	3	6590	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	6924	-0-	3824	8709	527	1	5706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	6051	-0-	3051	11760	868	3	4870	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17410 X	5650	-0-	-11760	-0-	457	1	4689	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	761	3	4198	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						409	1							
						772	3							
						332	1							
						629	3							
						308	1							
						508	3							
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 088607														
COMPL. DATE 06/10/1980														
TOTAL DEPTH 13700														
PERF.13192 - 13441														
06	7410 X	4932	-0-	-2478	-0-	404	1	3955	2	Y	27	43	1	9
07	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	543	3	7517	2	Y	43	35	1	17
08	8897 X	7493	-0-	-1404	-0-	696	1	47	9					
09	8610 X	6533	-0-	-2077	-0-	967	3	6083	2	Y	34	31	1	20
10	9238 X	9107	-0-	-131	-0-	581	1	37	9					
11	8940 X	5285	-0-	-3655	-0-	792	3	5160	2	Y	53	39	1	34
						517	1	58	9					
						798	3	7429	2	Y	19	37	1	16
						676	1	21	9					
						981	3	4275	2	Y	21	24	1	13
						432	1	23	9					
						555	3							
RANDOW GAS UNIT #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 089718														
COMPL. DATE 10/01/1979														
TOTAL DEPTH 14056														
PERF.13323 - 13416														
06	7410 X	6656	-0-	-754	-0-	624	1	5260	2	Y	31	30	1	10
07	7657 X	5908	-0-	-1749	-0-	738	3	4292	2	Y	17	20	1	7
08	7781 X	5672	-0-	-2109	-0-	977	1	19	9					
09	6660 X	3697	-0-	-2963	-0-	620	3	4146	2	Y	16	13	1	10
10	6882 X	2430	-0-	-4452	-0-	902	1	18	9					
11	6660 X	2629	-0-	-4031	-0-	606	3	2901	2	Y	8	13	1	5
						326	1	9	9					
						461	3	2017	2	Y	4	6	1	3
						143	1	4	9					
						266	3	2184	2	Y	6	5	1	4
						161	1	7	9					
						277	3							

WORD, N. (EDWARDS)		& GAS, INC.		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL		GAS UNIT		//CONT.//		130426														
KRUPALA, E. J.		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL	DEPTH	5820	PERF.13232	- 13585					
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RANDOM GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL	DEPTH	13800	PERF.13174	- 13333					
06	9090 X	6381	-0-	-2709	-0-	599	1	5034	2	Y	16	26	1						5	
						730	3	18	9											
07	8184 X	6600	-0-	-1584	-0-	1090	1	4768	2	Y	26	21	1						10	
						713	3	29	9											
08	7037 X	6501	-0-	-536	-0-	1032	1	4742	2	Y	24	20	1						14	
						701	3	26	9											
09	6720 X	4785	-0-	-1935	-0-	419	1	3721	2	Y	44	30	1						28	
						597	3	48	9											
10	6603 X	6208	-0-	-395	-0-	364	1	5149	2	Y	11	30	1						9	
						683	3	12	9											
11	6390 X	5213	-0-	-1177	-0-	319	1	4323	2	Y	16	15	1						10	
						553	3	18	9											
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1					WELL #:	4	RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13148	- 13420					
06	9360 X	8407	-0-	-953	-0-	635	1	6840	2	Y	-0-								-0-	
						932	3													
07	8897 X	7848	-0-	-1049	-0-	518	1	6502	2	Y	-0-								-0-	
						828	3													
08	8742 X	8399	-0-	-343	-0-	555	1	6950	2	Y	-0-								-0-	
						894	3													
09	8460 X	7806	-0-	-654	-0-	526	1	6289	2	Y	28	10	1						18	
						960	3	31	9											
10	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	534	1	7545	2	Y	-0-								18	
						996	3													
*11	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	518	1	7023	2	Y	-0-	18	1						-0-	
						893	3													
GERLICH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL	DEPTH	14100	PERF. N/A						
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	261	1	2577	2	Y	195	211	1						63	
						331	3	215	9											
07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	248	1	2694	2	Y	173	168	1						68	
						324	3	190	9											
08	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	255	1	2688	2	Y	171	138	1						101	
						327	3	188	9											
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	262	1	2637	2	Y	109	139	1						71	
						380	3	120	9											
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	259	1	2862	2	Y	78	82	1						67	
						357	3	86	9											
11	3360 X	3348	-0-	-12	-0-	262	1	2616	2	Y	142	121	1						88	
						314	3	156	9											

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	6720 X	6134	-0-	-586	-0-	453 1 671 3	4872 2 138 9	Y	125	151 1			40
07	6944 X	6426	-0-	-518	-0-	416 1 670 3	5215 2 125 9	Y	114	109 1			45
08	6696 X	6443	-0-	-253	-0-	417 1 679 3	5224 2 123 9	Y	112	91 1			66
09	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	462 1 846 3	5525 2 97 9	Y	88	97 1			57
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	390 1 722 3	5525 2 56 9	Y	51	65 1			43
11	6240 X	5559	-0-	-681	-0-	336 1 573 3	4559 2 91 9	Y	83	75 1			51
KRUPALA, E. J. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 101781		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335		
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	433 1 591 3	4239 2 208 9	Y	189	228 1			61
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	409 1 571 3	4406 2 183 9	Y	166	161 1			66
08	5766 X	5683	-0-	-83	-0-	429 1 588 3	4482 2 184 9	Y	167	134 1			99
09	5580 X	5440	-0-	-140	-0-	425 1 662 3	4242 2 111 9	Y	101	134 1			66
10	5766 X	5490	-0-	-276	-0-	403 1 588 3	4422 2 77 9	Y	70	76 1			60
11	5490 X	5240	-0-	-250	-0-	418 1 534 3	4142 2 146 9	Y	133	111 1			82
SMOLIK, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13236 - 13570		
06	3750 X	3045	-0-	-705	-0-	247 1 305 3	2452 2 41 9	Y	37	44 1			12
07	3441 X	3145	-0-	-296	-0-	236 1 320 3	2554 2 35 9	Y	32	31 1			13
08	3224 X	3191	-0-	-33	-0-	246 1 327 3	2583 2 35 9	Y	32	26 1			19
09	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	245 1 370 3	2460 2 25 9	Y	23	27 1			15
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	241 1 343 3	2653 2 15 9	Y	14	17 1			12
11	3090 X	2899	-0-	-191	-0-	236 1 292 3	2343 2 28 9	Y	25	22 1			15
HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13241 - 13347		
06	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	337 1 419 3	2824 2 119 9	Y	108	124 1			35
07	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	584 1 390 3	2547 2 100 9	Y	91	90 1			36
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	575 1 392 3	2641 2 101 9	Y	92	74 1			54
09	3690 X	2651	-0-	-1039	-0-	228 1 327 3	2026 2 70 9	Y	64	77 1			41
10	3813 X	2922	-0-	-891	-0-	170 1 319 3	2398 2 35 9	Y	32	46 1			27
11	3690 X	2346	-0-	-1344	-0-	141 1 245 3	1905 2 55 9	Y	50	46 1			31

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BLUDAU, L. A. UNIT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525														
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	EOM BALANCE
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	286 1	2827 2	113 9	Y	103	122 1			33
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	375 3	270 1	98 9	Y	89	87 1			35
08	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	360 3	274 1	97 9	Y	88	71 1			52
09	3570 X	2923	-0-	-647	-0-	274 1	229 1	61 9	Y	55	71 1			36
10	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	338 3	260 1	41 9	Y	37	41 1			32
11	3570 X	3379	-0-	-191	-0-	364 3	271 1	77 9	Y	70	59 1			43
						331 3								
GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553														
06	4110 X	3246	-0-	-864	-0-	245 1	2640 2	361 3	Y	-0-				-0-
07	4030 X	3333	-0-	-697	-0-	220 1	2761 2	352 3	Y	-0-				-0-
08	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	214 1	2676 2	344 3	Y	-0-				-0-
09	3330 X	3089	-0-	-241	-0-	208 1	2484 2	380 3	Y	15	5 1			10
10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	201 1	2833 2	378 3	Y	-0-				10
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	202 1	2740 2	354 3	Y	-0-	10 1			-0-
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416														
06	3630 X	3386	-0-	-244	-0-	269 1	2633 2	363 3	Y	110	125 1			36
07	3751 X	3386	-0-	-365	-0-	249 1	2688 2	344 3	Y	95	93 1			38
08	3596 X	3173	-0-	-423	-0-	240 1	2512 2	325 3	Y	87	73 1			52
09	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	274 1	2737 2	421 3	Y	54	71 1			35
10	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	247 1	2715 2	357 3	Y	41	41 1			35
11	3390 X	3295	-0-	-95	-0-	264 1	2613 2	332 3	Y	78	65 1			48
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
06	5790 X	5574	-0-	-216	-0-	418	1	4492	2	Y	34	40	1	11
07	5983 X	5674	-0-	-309	-0-	627	3	37	9					
08	5952 X	5416	-0-	-536	-0-	373	1	4662	2	Y	30	29	1	12
09	5580 X	5129	-0-	-451	-0-	606	3	33	9					
10	5766 X	5326	-0-	-440	-0-	356	1	4445	2	Y	27	23	1	16
11	5580 X	5477	-0-	-103	-0-	585	3	30	9					
						346	1	4131	2	Y	5	18	1	3
						646	3	6	9					
						312	1	4421	2	Y	12	5	1	10
						580	3	13	9					
						334	1	4542	2	Y	24	19	1	15
						575	3	26	9					
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028														
06	4860 X	4555	-0-	-305	-0-	414	1	3688	2	Y	149	149	1	-0-
07	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	289	3	164	9					
08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	761	1	3542	2	Y	156	156	1	-0-
09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	285	3	172	9					
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	744	1	3634	2	Y	159	159	1	-0-
*11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	290	3	175	9					
						396	1	3770	2	Y	139	139	1	-0-
						316	3	153	9					
						281	1	4151	2	Y	158	158	1	-0-
						343	3	174	9					
						265	1	3776	2	Y	150	150	1	-0-
						280	3	165	9					
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770														
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			38
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	3							
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	14	1	62	2	Y	-0-			38
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	3							
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-	38	1	-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	3							
						13	1	117	2	Y	-0-			-0-
						19	3							
						8	1	111	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
						9	1	120	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512														
06	5820 X	4054	-0-	-1766	-0-	332	1	3272	2	Y	19	20	1	6
07	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	429	3	21	9					
08	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	529	1	5739	2	Y	29	24	1	11
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	708	3	32	9					
10	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	509	1	5356	2	Y	27	22	1	16
11	6090 X	5242	-0-	-848	-0-	668	3	30	9					
						460	1	4622	2	Y	9	19	1	6
						684	3	10	9					
						452	1	4993	2	Y	11	8	1	9
						637	3	12	9					
						429	1	4268	2	Y	18	16	1	11
						525	3	20	9					

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	8340 X	7495	-0-	-845	-0-		557 1	5999 2	Y	112	134	1		36
							816 3	123 9						
07	8091 X	7748	-0-	-343	-0-		504 1	6329 2	Y	101	97	1		40
							804 3	111 9						
08	7843 X	7091	-0-	-752	-0-		462 1	5786 2	Y	90	77	1		53
							744 3	99 9						
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-		545 1	6526 2	Y	82	82	1		53
							995 3	90 9						
10	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-		485 1	6875 2	Y	45	59	1		39
							894 3	50 9						
*11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-		511 1	6944 2	Y	92	74	1		57
							868 3	101 9						
F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		146 1	1578 2	Y	43	50	1		14
							216 3	47 9						
07	2015 N	1715	-0-	-300	-0-		111 1	1392 2	Y	31	33	1		12
							178 3	34 9						
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-		129 1	1616 2	Y	36	27	1		21
							208 3	40 9						
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		136 1	1622 2	Y	22	29	1		14
							248 3	24 9						
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		120 1	1703 2	Y	17	17	1		14
							223 3	19 9						
*11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		124 1	1690 2	Y	32	26	1		20
							208 3	35 9						
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472														
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-				-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-		4 2		Y	-0-				-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2		Y	-0-				-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		Y	-0-				-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2		Y	-0-				-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-				-0-
GERLICH GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-		196 1	1936 2	Y	121	150	1		39
							245 3	133 9						
07	2852 X	2433	-0-	-419	-0-		176 1	1917 2	Y	102	101	1		40
							228 3	112 9						
08	2852 X	2753	-0-	-99	-0-		205 1	2163 2	Y	114	87	1		67
							260 3	125 9						
09	2700 X	2688	-0-	-12	-0-		213 1	2150 2	Y	17	73	1		11
							306 3	19 9						
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		256 1	2833 2	Y	64	20	1		55
							350 3	70 9						
11	2670 X	2474	-0-	-196	-0-		195 1	1951 2	Y	87	88	1		54
							232 3	96 9						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HOFFER, LEO GAS UNIT				//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 167063		CAPACITY COMPL. DATE 12/01/1997				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510			
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	* EOM BALANCE		
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	330 1	2798 2	Y		151	170 1		49		
						376 3	166 9								
07	3782 X	3751	-0-	-31	-0-	598 1	2641 2	Y		134	130 1		53		
						365 3	147 9								
08	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	543 1	2611 2	Y		123	103 1		73		
						250 3	135 9								
09	3660 X	3228	-0-	-432	-0-	276 1	2586 2	Y		93	106 1		60		
						264 3	102 9								
10	3782 X	3597	-0-	-185	-0-	208 1	2955 2	Y		55	68 1		47		
						373 3	61 9								
11	3660 X	3379	-0-	-281	-0-	200 1	2735 2	Y		102	86 1		63		
						332 3	112 9								
GERLICH GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 167415	COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100						
06	7560 X	7012	-0-	-548	-0-	555 1	5525 2	Y		244	299 1		79		
						664 3	268 9								
07	7626 X	7186	-0-	-440	-0-	527 1	5771 2	Y		216	210 1		85		
						650 3	238 9								
08	7657 X	6999	-0-	-658	-0-	528 1	5604 2	Y		208	170 1		123		
						638 3	229 9								
09	7410 X	6471	-0-	-939	-0-	493 1	5016 2	Y		262	215 1		170		
						674 3	288 9								
10	7657 X	6897	-0-	-760	-0-	505 1	5625 2	Y		91	184 1		77		
						667 3	100 9								
11	7020 X	6446	-0-	-574	-0-	515 1	5168 2	Y		163	139 1		101		
						584 3	179 9								
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #: 5	RRCID -> 167878	COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590						
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	83 1	811 2	Y		-0-			-0-		
						113 3									
07	1054 N	835	-0-	-219	-0-	63 1	683 2	Y		-0-			-0-		
						89 3									
08	1085 N	822	-0-	-263	-0-	64 1	670 2	Y		-0-			-0-		
						88 3									
09	1020 N	789	-0-	-231	-0-	62 1	623 2	Y		5	2 1		3		
						98 3	6 9								
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	80 1	882 2	Y		-0-	3 1		-0-		
						117 3									
*11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	91 1	901 2	Y		-0-			-0-		
						114 3									
F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #: 4	RRCID -> 167950	COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510						
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	125 1	1350 2	Y		19	23 1		6		
						181 3	21 9								
07	1488 N	1231	-0-	-257	-0-	80 1	1011 2	Y		12	13 1		5		
						127 3	13 9								
08	1829 N	633	-0-	-1196	-0-	41 1	519 2	Y		6	7 1		4		
						66 3	7 9								
09	1680 N	292	-0-	-1388	-0-	20 1	235 2	Y		2	4 1		2		
						35 3	2 9								
10	1240 N	252	-0-	-988	-0-	15 1	210 2	Y		1	2 1		1		
						26 3	1 9								
11	600 N	385	-0-	-215	-0-	23 1	320 2	Y		3	2 1		2		
						39 3	3 9								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1		WELL #: 11		RRCID -> 175291		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAT TIRE				WELL #: 1	RRCID -> 239499	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020								
06	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	1427	1	15316	2	Y	22	22	1		-0-
							2159	3	24	9						
07	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	1427	1	15316	2	Y	22	22	1		-0-
							2159	3	24	9						
08	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	1353	1	16972	2	Y	23	23	1		-0-
							2167	3	25	9						
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	1316	1	15755	2	Y	14	14	1		-0-
							2393	3	15	9						
10	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	1184	1	16750	2	Y	17	17	1		-0-
							2199	3	19	9						
*11	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	1186	1	16149	2	Y	17	17	1		-0-
							1994	3	19	9						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378								
EILERS, WILLIAM A.		WELL #: 1														
06	3000	N	2004	-0-	-996	2590	2003	2	1	9	Y	1	40	1		23
07	3100	N	1881	-0-	-1219	1371	1879	2	2	9	Y	2				25
08	3100	N	1732	-0-	-1368	3	1713	2	19	9	Y	17				42
09	1719	N	1716	-0-	-3	-0-	1707	2	9	9	Y	8	44	1		6
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			Y	-0-				6
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1677	2	20	9	Y	18				24
SMOLIK, ALBERT				WELL #: 2	RRCID -> 087460	COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A								
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3774	2	69	9	Y	63	148	1		113
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3460	2	67	9	Y	61				174
08	4464	X	3257	-0-	-1207	-0-	3194	2	63	9	Y	57	76	1		155
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6339	2	47	9	Y	43	72	1		126
10	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	3367	2	65	9	Y	59	70	1		115
*11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5051	2	61	9	Y	55				170
POHL, H. A.				WELL #: 2	RRCID -> 088965	COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	31	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
EILERS, W. A.				WELL #: 2	RRCID -> 090041	COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		280875										
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144		PERF.13304 - 13510			
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
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1578	2	21	9	Y	19	44	1	34
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1512	2	15	9	Y	14			48
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1606	2	21	9	Y	19	21	1	46
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	Y	17	22	1	41
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10	23	1	28
11	1440 N	1221	-0-	-219	-0-	1203	2	18	9	Y	16			44
SMOLIK, ALBERT														
		WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440		PERF.13192 - 13431			
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	140	1	93
07	4402 X	3619	-0-	-783	-0-	3554	2	65	9	Y	59			152
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4282	2	72	9	Y	65	66	1	151
09	4170 X	3831	-0-	-339	-0-	3780	2	51	9	Y	46	70	1	127
10	3627 X	2532	-0-	-1095	-0-	2497	2	35	9	Y	32	70	1	89
11	4200 X	2992	-0-	-1208	-0-	2959	2	33	9	Y	30			119
ALBERT SMOLIK UNIT 1														
		WELL #:		5	RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035		PERF.13326 - 13506			
06	3000 N	720	-0-	-2280	3349	703	2	17	9	Y	15	23	1	22
07	4122 X	773	-0-	-3349	-0-	760	2	13	9	Y	12			34
08	961 X	880	-0-	-81	-0-	863	2	17	9	Y	15	15	1	34
09	942 X	942	-0-	-0-	-0-	931	2	11	9	Y	10	16	1	28
10	961 X	829	-0-	-132	-0-	812	2	17	9	Y	15	16	1	27
11	840 X	760	-0-	-80	-0-	746	2	14	9	Y	13			40
EILERS, W. A.														
		WELL #:		2H	RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510		PERF.13075 - 15491			
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2979	2	1	9	Y	1	38	1	22
07	3689 X	3095	-0-	-594	-0-	3093	2	2	9	Y	2			24
08	4061 X	3172	-0-	-889	-0-	3153	2	19	9	Y	17			41
09	3930 X	3063	-0-	-867	-0-	3055	2	8	9	Y	7	42	1	6
10	4061 X	3058	-0-	-1003	-0-	3058	2			Y	-0-			6
*11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3580	2	20	9	Y	18			24
EILERS, W.A.														
		WELL #:		3H	RRCID -> 217936		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641		PERF.13565 - 16545			
06	3000 N	1896	-0-	-1104	5202	1895	2	1	9	Y	1	49	1	27
07	3100 N	1638	-0-	-1462	3740	1636	2	2	9	Y	2			29
08	3100 N	1801	-0-	-1299	2441	1777	2	24	9	Y	22			51
09	3000 N	1949	-0-	-1051	1390	1935	2	14	9	Y	13	54	1	10
10	3100 N	1911	-0-	-1189	201	1911	2			Y	-0-			10
*11	1805 N	1604	-0-	-201	-0-	1578	2	26	9	Y	24			34
LGDC CORPORATION														
FULL SAIL		WELL #:		500227 1	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14060 - 14090			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LGDC CORPORATION		//CONT.//		500227									
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090				
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754				
JANAK				1									
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			106
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		N	-0-			106
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			106
*09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-			106
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			106
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			106

DOLORES		WELL #:		1	RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747				
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			167
07	341 N	13	-0-	-328	-0-	13	2		N	-0-			167
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			167
*09	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2		N	-0-			167
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			167
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		WELL #:		828880	RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A				
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				2									
06	1980 X	1407	-0-	-573	-0-	313	1	1094	2	N	-0-		33
07	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	393	1	1625	2	N	-0-		33
08	2418 X	1587	-0-	-831	-0-	282	1	1305	2	N	-0-		33
09	2340 X	1448	-0-	-892	-0-	241	1	1207	2	N	-0-		33
10	2418 X	1117	-0-	-1301	-0-	212	1	905	2	N	-0-		33
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT		33

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID -> 090502		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442				
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	647	1	2359	2	N	6		84
07	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	409	1	1690	2	N	-0-		84
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2178	2	N	10		94
09	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	363	1	1823	2	N	-0-		94
10	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	474	1	2031	2	N	1		95
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT		95

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	76	-0-	76	76	7	1	69	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1920 X	740	-0-	-1180	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	285	1	2422	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2383	-0-	2383	2383	228	1	2155	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1438	-0-	1438	3821	138	1	1300	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1651	-0-	1651	5472	180	1	1471	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5472					Y	NO RPT			-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578														
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	173	1	831	2	N	-0-			60
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	90	1	828	2	N	-0-			60
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	93	1	838	2	N	-0-			60
09	990 N	910	-0-	-80	-0-	86	1	824	2	N	-0-			60
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	2	N	-0-			60
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			60
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471														
06	3060 X	2936	-0-	-124	-0-	635	1	2293	2	N	7			36
						8	9							
07	3689 X	2963	-0-	-726	-0-	577	1	2383	2	N	3			39
						3	9							
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	755	1	3489	2	N	14			53
						15	9							
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	581	1	2915	2	N	6			59
						7	9							
10	3472 X	3114	-0-	-358	-0-	587	1	2515	2	N	11			70
						12	9							
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			70
WOYTEK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454														
06	3810 X	2935	-0-	-875	-0-	634	1	2301	2	N	-0-			64
07	3751 X	2839	-0-	-912	-0-	552	1	2287	2	N	-0-			64
08	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	661	1	3063	2	N	-0-			64
09	3360 X	3251	-0-	-109	-0-	540	1	2711	2	N	-0-			64
10	3472 X	2928	-0-	-544	-0-	554	1	2374	2	N	-0-			64
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT			64
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385														
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	184	1	652	2	N	50			92
						55	9							
07	961 N	754	-0-	-207	-0-	147	1	607	2	N	-0-			92
08	992 N	588	-0-	-404	-0-	105	1	483	2	N	-0-			92
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	181	1	908	2	N	45			137
						50	9							
10	744 N	697	-0-	-47	-0-	132	1	565	2	N	-0-			137
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			137

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	161	1	849	2	N	-0-			48	
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	88	1	809	2	N	-0-			48	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	95	1	861	2	N	-0-			48	
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	91	1	865	2	N	2			50	
						2	9								
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	94	1	741	2	N	-0-			50	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			50	
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578															
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	104	1	517	2	N	-0-			123	
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	2	N	-0-			123	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59	1	534	2	N	-0-			123	
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	-0-			123	
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	65	1	512	2	N	-0-			123	
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			123	
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542															
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			62	
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	N	-0-			62	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	422	2	N	-0-			62	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	481	2	N	-0-			62	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	N	-0-			62	
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			62	
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547															
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	69	1	352	2	Y	-0-			-0-	
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	290	-0-	290	290	29	1	261	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	280	-0-	280	570	26	1	254	2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	323	-0-	323	893	34	1	289	2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	893					Y	NO RPT			-0-	
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419															
06	7800 X	7290	-0-	-510	-0-	1409	1	5849	2	Y	29			112	
						32	9								
07	8060 X	5487	-0-	-2573	-0-	789	1	4675	2	Y	21			133	
						23	9								
08	DLQ G-10	3141	-0-	3141	3141	558	1	2562	2	Y	19			152	
						21	9								
09	DLQ G-10	5769	-0-	5769	8910	801	1	4948	2	Y	18			170	
						20	9								
10	DLQ G-10	3279	-0-	3279	12189	603	1	2648	2	Y	25			195	
						28	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12189					Y	NO RPT			195	
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	6030 X	4694	-0-	-1336	-0-	1026	1	3668	2	Y	-0-				2
07	6231 X	4163	-0-	-2068	-0-	641	1	3522	2	Y	-0-				2
08	DLQ G-10	3021	-0-	3021	3021	601	1	2420	2	Y	-0-				2
09	DLQ G-10	2621	-0-	2621	5642	495	1	2126	2	Y	-0-				2
10	DLQ G-10	4772	-0-	4772	10414	740	1	4032	2	Y	-0-				2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10414					Y	NO RPT				2
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558															
06	6390 X	4808	-0-	-1582	-0-	1082	1	3726	2	Y	-0-				28
07	5549 X	4557	-0-	-992	-0-	703	1	3854	2	Y	-0-				28
08	DLQ G-10	3432	-0-	3432	3432	654	1	2778	2	Y	-0-				28
09	DLQ G-10	6579	-0-	6579	10011	854	1	5519	2	Y	187	187	1		28
						206	9								
10	DLQ G-10	5701	-0-	5701	15712	803	1	4490	2	Y	371	371	1		28
						408	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15712					Y	NO RPT				28
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584															
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	182	1	143	2	Y	-0-				-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	387	-0-	387	387	53	1	334	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	480	-0-	480	867	48	1	432	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	270	-0-	270	1137	29	1	241	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1137					Y	NO RPT				-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588															
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	547	1	3184	2	Y	13				85
						14	9								
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	392	1	3570	2	Y	10				95
						11	9								
08	DLQ G-10	4118	-0-	4118	4118	408	1	3700	2	Y	9				104
						10	9								
09	DLQ G-10	4154	-0-	4154	8272	393	1	3746	2	Y	14				118
						15	9								
10	DLQ G-10	3813	-0-	3813	12085	413	1	3386	2	Y	13				132
						14	9								
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12085					Y	NO RPT				132
KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13388 - 13448															
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2019													
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640															
06	1830 X	1227	-0-	-603	-0-	208	1	1018	2	Y	1				4
						1	9								
07	1240 X	1142	-0-	-98	-0-	122	1	1017	2	Y	3				7
						3	9								
08	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	125	1	1086	2	Y	-0-				7
09	DLQ G-10	1108	-0-	1108	2319	95	1	1013	2	Y	-0-				7
10	DLQ G-10	1029	-0-	1029	3348	106	1	923	2	Y	-0-				7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3348					Y	NO RPT				7

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556														
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
06	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	357 1	1951 2	Y	5					10
07	2418 X	1736	-0-	-682	-0-	174 1	1562 2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	245 1	2228 2	Y	16					21
09	DLQ G-10	2469	-0-	2469	4960	18 9	2220 2	Y	8					29
10	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6690	240 1	1553 2	Y	2					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6690	9 9		Y	NO RPT					30
MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550														
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	79 1	289 2	Y	-0-					-0-
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	25 1	226 2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	242	-0-	242	242	24 1	218 2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	243	-0-	243	485	23 1	220 2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	302	-0-	302	787	32 1	270 2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	787			Y	NO RPT					-0-
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736														
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	4 1	7141 2	Y	56					210
07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	62 9	6648 2	Y	86	152 1				144
08	DLQ G-10	6476	-0-	6476	6476	1673 1	4941 2	Y	50					194
09	DLQ G-10	3671	-0-	3671	10147	95 9	2448 2	Y	38					232
10	DLQ G-10	5127	-0-	5127	15274	1181 1	3762 2	Y	19	181 1				70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15274	42 9		Y	NO RPT					70
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600														
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	494 1	2920 2	Y	16					36
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	18 9	3280 2	Y	4	40 1				-0-
08	DLQ G-10	4814	-0-	4814	4814	358 1	4328 2	Y	8					8
09	DLQ G-10	4666	-0-	4666	9480	4 9	4209 2	Y	12					20
10	DLQ G-10	3387	-0-	3387	12867	477 1	3010 2	Y	12					32
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12867	444 1		Y	NO RPT					32

WORD, N. (EDWARDS)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	PROD	BALANCE
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	598 1	3354 2	N	30					58
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	33 9								89
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	410 1	3744 2	N	31					
09	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	34 9								109
10	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	426 1	3843 2	N	20					125
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	22 9								149
						397 1	3782 2	N	16					149
						18 9								
						424 1	3476 2	N	24					
						26 9								
								N	NO RPT					
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
06	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	636 1	2275 2	N	-0-					52
07	3534 X	2742	-0-	-792	-0-	534 1	2208 2	N	-0-					52
08	3534 X	2862	-0-	-672	-0-	508 1	2354 2	N	-0-					52
09	3360 X	2498	-0-	-862	-0-	415 1	2083 2	N	-0-					52
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	609 1	2610 2	N	11					63
						12 9								
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT					63
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779														
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	111 1	247 2	Y	-0-					-0-
07	589 N	457	-0-	-132	-0-	45 1	412 2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	691	-0-	691	691	69 1	622 2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	498	-0-	498	1189	47 1	451 2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	278	-0-	278	1467	30 1	248 2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1467			Y	NO RPT					-0-
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406														
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	1589 1	2745 2	Y	44					76
07	5642 X	2902	-0-	-2740	-0-	48 9								85
08	DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	769 1	2123 2	Y	9					
09	DLQ G-10	3201	-0-	3201	4509	10 9								95
10	DLQ G-10	3408	-0-	3408	7917	335 1	962 2	Y	10					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7917	11 9								100
						884 1	2311 2	Y	5					119
						6 9								
						814 1	2572 2	Y	20					119
						22 9								
								Y	NO RPT					119

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	2397	1	4138	2	Y	35		78
07	2325 X	880	-0-	-1445	-0-	39	9	234	1	646	2	Y	78
08	DLQ G-10	1342	-0-	1342	-0-	234	1	347	1	995	2	Y	78
09	DLQ G-10	711	-0-	711	-0-	2053	1	197	1	514	2	Y	78
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	-0-	3059	242	1	764	2	Y	NO RPT	78
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3059				Y	NO RPT		78
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212													
06	3330 X	1885	-0-	-1445	-0-	692	1	1193	2	N	-0-		77
07	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	495	1	1366	2	N	-0-		77
08	3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	563	1	1617	2	N	-0-		77
09	3150 X	1445	-0-	-1705	-0-	400	1	1045	2	N	-0-		77
10	2945 X	1570	-0-	-1375	-0-	377	1	1193	2	N	-0-		77
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		77
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619													
06	5070 X	4223	-0-	-847	-0-	1548	1	2675	2	Y	-0-		37
07	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	3348	1	9242	2	Y	63		100
08	DLQ G-10	8046	-0-	8046	8046	2076	1	5957	2	Y	12		112
09	DLQ G-10	6143	-0-	6143	14189	1695	1	4431	2	Y	15		127
10	DLQ G-10	6389	-0-	6389	20578	1528	1	4833	2	Y	25		151
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20578	28	9			Y	NO RPT		151
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874													
06	8220 X	8050	-0-	-170	-0-	2948	1	5092	2	Y	9		77
07	8835 X	8533	-0-	-302	-0-	2264	1	6248	2	Y	19		96
08	DLQ G-10	7443	-0-	7443	7443	1921	1	5514	2	Y	7		103
09	DLQ G-10	6265	-0-	6265	13708	1729	1	4522	2	Y	13		116
10	DLQ G-10	8652	-0-	8652	22360	2072	1	6552	2	Y	25		142
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22360	28	9			Y	NO RPT		142
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902													
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	888	1	1532	2	Y	36		46
07	1829 X	1775	-0-	-54	-0-	472	1	1303	2	Y	-0-		46
08	DLQ G-10	667	-0-	667	667	170	1	489	2	Y	7		22
09	DLQ G-10	959	-0-	959	1626	265	1	694	2	Y	-0-		22
10	DLQ G-10	770	-0-	770	2396	184	1	580	2	Y	5		28
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2396	6	9			Y	NO RPT		28

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13485 - 13694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2014

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	750 N	567	-0-	-183	-0-	47	1	492	2	N	-0-			-0-
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	28	3	507	2	N	-0-			-0-
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	44	1	535	2	N	-0-			-0-
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	28	3	435	2	N	-0-			-0-
10	589 N	323	-0-	-266	-0-	48	1	280	2	N	-0-			-0-
11	600 N	315	-0-	-285	-0-	30	3	273	2	N	-0-			-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHEER 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
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	37	3	636	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	48	1	620	2	Y	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	3	683	2	Y	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	627	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	36	3	563	2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (7200)		//CONT.//		98768 345	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880												
CLAY CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1028	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	683	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	705	1	3852	2	N	-0-					-0-
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	690	1	4005	2	N	-0-					-0-
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	783	1	4136	2	N	-0-					-0-
11	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7400)					98768 353	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880					
NEUHAUS UNIT					WELL #:	2 C	RRCID -> 058374	COMPL. DATE 04/20/1974	TOTAL DEPTH 9205	PERF. N/A
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORD, N. (7550)				98768 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
BRICE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 158427	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653 PERF. 7557 - 7565
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	2	1	25	2	N
10	36	N	36	-0-	-0-	3	1	33	2	N
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N

NEUHAUS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	283531	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL	DEPTH	9213	PERF.	7534	-	7540
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-						-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-						-0-

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				32
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				32
PLUGGED AND ABANDONED					05/15/2017							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7800)				98768 385	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
NEUHAUS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	198943	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 7838 - 7843
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
NEUHAUS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	286162	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7875 - 7880
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORD, N (8050)				98768 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	290047	COMPL. DATE	03/16/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8050 - 8062
06	0	733	-0-	733	733	55 1 47 3	631 2	N	-0-			-0-
07	0	721	-0-	721	1454	48 1 43 3	630 2	N	-0-			-0-
08	21	792	-0-	771	2225	53 1 47 3	692 2	N	-0-			-0-
*09	1290	1290	-0-	-0-	2225	87 1 89 3	1114 2	N	-0-			-0-
10	1290	-0-	-0-	-1290	935			N	-0-			-0-
*11	0	NO RPT	-0-	-0-	935			N	NO RPT			-0-
WORD, N. (8100)				98768 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354								
ERHARD				WELL #:		RRCID ->	233653	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10457	PERF. 7920 - 7923
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED				06/30/2014								
WORD, N(8300)				98768 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MELNAR, VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	154980	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 8305 - 8307
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
SMOLIK
WELL #: 2 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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT
WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF. 14200 - 16353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15723 X	15723	-0-	-0-	-0-	264	1	15459	2	N	-0-					-0-
07	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	290	1	18003	2	N	-0-					-0-
08	15438 X	14786	-0-	-652	-0-	196	1	14590	2	N	-0-					-0-
09	15660 X	13332	-0-	-2328	-0-	178	1	13154	2	N	-0-					-0-
10	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15660 X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 14255 - 16500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3510 X	2101	-0-	-1409	-0-	35	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2977	-0-	-650	-0-	47	1	2930	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	2447	-0-	-1180	-0-	32	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	71	1	5245	2	N	-0-					-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (EDWARDS)			//CONT.//			99361 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//			036587														
STEINMANN			WELL #:			2H			RRCID -> 171588			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	17258 X	17258	-0-		-0-		-0-		290	1	16968	2	N	-0-						-0-
07	22801 X	22801	-0-		-0-		-0-		361	1	22440	2	N	-0-						-0-
08	18201 X	18201	-0-		-0-		-0-		242	1	17959	2	N	-0-						-0-
09	17388 X	17388	-0-		-0-		-0-		232	1	17156	2	N	-0-						-0-
10	17360 X	NO RPT	-0-		-17360		-0-						N	NO RPT						-0-
11	16800 X	NO RPT	-0-		-16800		-0-						N	NO RPT						-0-
HENSON GAS UNIT					WELL #:			1H			RRCID -> 176160			COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304			
06	838 N	838	-0-		-0-		-0-		14	1	824	2	N	-0-						-0-
07	1251 N	1251	-0-		-0-		-0-		20	1	1231	2	N	-0-						-0-
08	228 N	228	-0-		-0-		-0-		3	1	225	2	N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	120 N	NO RPT	-0-		-120		-0-						N	NO RPT						-0-
HENSON GAS UNIT					WELL #:			2H			RRCID -> 179325			COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011			
06	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-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			
06	1740 N	1564	-0-		-176		-0-		26	1	1538	2	N	-0-						-0-
07	1577 N	1577	-0-		-0-		-0-		25	1	1552	2	N	-0-						-0-
08	1073 N	1073	-0-		-0-		-0-		14	1	1059	2	N	-0-						-0-
09	986 N	986	-0-		-0-		-0-		13	1	973	2	N	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-		-1050		-0-						N	NO RPT						-0-
HENSON GAS UNIT					WELL #:			3H			RRCID -> 244340			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
06	12300 X	-0-	-0-		-12300		-0-						N	-0-						-0-
07	12710 X	-0-	-0-		-12710		-0-						N	-0-						-0-
08	24510 X	24510	-0-		-0-		-0-		325	1	24185	2	N	-0-						-0-
09	20583 X	20583	-0-		-0-		-0-		274	1	20309	2	N	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875															
MOTT, JULIA GAS UNIT					WELL #:			1H			RRCID -> 070281			COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943			
06	5079 X	5079	-0-		-0-		-0-		5079	2			N	-0-						74
07	10058 X	10058	-0-		-0-		-0-		10058	2			N	-0-						74
08	10233 X	10233	-0-		-0-		-0-		10233	2			N	-0-						74
09	5970 X	5475	-0-		-495		-0-		5475	2			N	-0-						74
10	10044 X	6026	-0-		-4018		-0-		6026	2			N	-0-						74
11	9900 X	4817	-0-		-5083		-0-		4817	2			N	-0-						74

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875																			
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321																			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476																			
06	3600	X	3019	-0-	-581	-0-	3019	2					N	-0-					65
07	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2					N	-0-					65
08	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3143	2					N	-0-					65
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2					N	-0-					65
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2					N	-0-					65
*11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2					N	-0-					65
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018																			
06	7110	X	3896	-0-	-3214	-0-	3896	2					N	-0-					20
07	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	6936	2					N	-0-					20
08	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2					N	-0-					20
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2					N	-0-					20
10	6944	X	5481	-0-	-1463	-0-	5481	2					N	-0-					20
*11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2					N	-0-					20
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					100
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																			
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	327	1	1718	2	N	-0-							68
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	332	1	1833	2	N	-0-			35	1			33
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	243	1	1563	2	N	3			36	1			-0-
							3	9											
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	365	1	1926	2	N	-0-							-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	105	1	1956	2	N	-0-							-0-
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT							-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193													
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										
06	13650 X	11711	-0-	-1939	-0-	1349	1	10362	2	N	-0-		82
07	14105 X	11463	-0-	-2642	-0-	1337	1	10126	2	N	-0-		82
08	12431 X	9226	-0-	-3205	-0-	961	1	8262	2	N	-0-	3	85
						3	9						
09	11700 X	11508	-0-	-192	-0-	1091	1	10417	2	N	-0-		85
10	12090 X	9682	-0-	-2408	-0-	1070	1	8612	2	N	-0-		85
11	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT		85
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440													
06	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	28772	2			N	-0-		-0-
07	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	30172	2			N	-0-		-0-
08	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	25645	2			N	-0-		-0-
09	28770 X	23256	-0-	-5514	-0-	23256	2			N	-0-		-0-
10	30163 X	27303	-0-	-2860	-0-	27303	2			N	-0-		-0-
11	29190 X	24223	-0-	-4967	-0-	24223	2			N	-0-		-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882													
06	6840	5023	-0-	-1817	-0-	4734	2	221	3	N	62		291
						68	9						
07	7068	6476	-0-	-592	-0-	6189	2	224	3	N	57	118 1	230
						63	9						
08	7068	5354	-0-	-1714	-0-	5019	2	269	3	N	60		290
						66	9						
09	5160 #	4388	-0-	-772	-0-	4121	2	215	3	N	47	171 1	166
						52	9						
10	6479 #	3443	-0-	-3036	-0-	3262	2	147	3	N	31	121 1	76
						34	9						
11	6270 #	2944	-0-	-3326	-0-	2702	2	199	3	N	39		115
						43	9						
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													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)															99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//															280875											
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3															WELL #:		5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7331 - 7344	
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							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
UNIT PETROLEUM COMPANY															877099											
CHANDLER UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 7200 - 7350	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-							
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-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	
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2				N	-0-					147							
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2				N	-0-					147							
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2				N	-0-					147							
09	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	-0-	1053	2				N	-0-					147							
10	1767	N	1199	-0-	-568	-0-	-0-	1199	2				N	-0-					147							
11	1800	N	1247	-0-	-553	-0-	-0-	1247	2				N	-0-					147							
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3															WELL #:		5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7442 - 7476	
06	1770	X	1040	-0-	-730	-0-	-0-	1040	2				N	-0-					101							
07	1829	X	282	-0-	-1547	-0-	-0-	282	2				N	-0-					101							
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-						N	-0-					101							
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-						N	-0-					101							
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-						N	-0-					101							
11	1050	X	26	-0-	-1024	-0-	-0-	26	2				N	-0-					101							
YOAKUM (WILCOX 8,200)															99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
UNIT PETROLEUM COMPANY															877099											
CHANDLER UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8156 - 8166	
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	-0-	822	2	38	3	Y	31						249							
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	36	3	Y	8	21	1				236							
08	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	1031	962	2	51	3	Y	16							252							
09	DLQ	G-10	834	-0-	834	1865	784	2	42	3	Y	7							259							
10	DLQ	G-10	678	-0-	678	2543	643	2	29	3	Y	5	24	1					240							
11	DLQ	G-10	681	-0-	681	3224	626	2	46	3	Y	8							248							

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 8300)				99361 365	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
TURNER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132395	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 3610 - 3736											
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
RICE, EUGENE				WELL #: 2	RRCID -> 074995	COMPL. DATE 12/22/1977	TOTAL DEPTH 8860	PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
YOAKUM (6400)				99361 781	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DE WITT						
MINES POWER, LLC				569676															
RED WOLF SW 1				WELL #: 1SW	RRCID -> 265498	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 4219	PERF. 3500 - 3632											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
YOAKUM (8600)				99361 923	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099															
FREUDE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141028	COMPL. DATE 03/11/1992	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 8627 - 8631											
06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1515	2	71	3	N	17							200	
07	1643 X	1348	-0-	-295	-0-	1285	2	46	3	N	15	31	1					184	
08	1643 X	1399	-0-	-244	-0-	1304	2	70	3	N	23							207	
09	1620 X	1111	-0-	-509	-0-	1038	2	55	3	N	16							223	
10	1674 X	951	-0-	-723	-0-	894	2	40	3	N	15	32	1					206	
*11	1620 X	799	-0-	-821	-0-	744	2	55	3	N	-0-							206	
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)				99363 460	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC				256687															
MEGHAN J				WELL #: 2	RRCID -> 276278	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3146 - 3694											
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) SHIDLER, MARK L., INC. WENDT														//CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA 776590 WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056									
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	AMT CODE	EOM BALANCE				
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		468	1	2	9	1409	2	N	2					88				
07	1736 N	1678	-0-	-58	-0-		504	1	6	9	1168	2	N	5					93				
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-		558	1	8	9	1532	2	N	7					100				
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		504	1	7	9	1493	2	N	6					106				
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		558	1	8	9	1572	2	N	7					113				
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		504	1	3	9	1365	2	N	3					116				
YOAKUM, SE. (8900) AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC FERRY														99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA 008742 WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
YORKTOWN (WILCOX 9,900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROUGHTON GAS UNIT O/A														99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT 681327 WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A									
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		32	1			2	9	N	2					276				
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	1					N	-0-					276				
08	124 N	39	-0-	-85	-0-		39	1					N	-0-					276				
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2					N	-0-					276				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					276				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-								N	-0-					276				
YORKTOWN (WILCOX 10100) FAULCONER, VERNON E., INC. WIGGINS, A.C. ET AL														99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT 263701 WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112									
06	4860 #	4202	-0-	-658	-0-		4137	2			65	9	N	59					246				
07	5022 #	4144	-0-	-878	-0-		4077	2			67	9	N	61	174	1			133				
08	5404 R	5404	-0-	-0-	-0-		5306	2			98	9	N	89					222				
09	5201 R	5201	-0-	-0-	-0-		5129	2			72	9	N	65	166	1			121				
10	5246 R	5246	-0-	-0-	-0-		5172	2			74	9	N	67					188				
11	5220 #	5008	-0-	-212	-0-		4931	2			77	9	N	70	175	1			83				
PHOENIX MIDSTREAM, LLC PHOENIX														664133 WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-				
11	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							
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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KULAWIK				WELL #: 3	RRCID -> 177060	COMPL. DATE 12/24/1999	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10964	-	10971								
06	12150 #	5511	-0-	-6639	-0-	5379	2	132	9	N	120	174	1					180	
07	11749 #	7537	-0-	-4212	-0-	7414	2	123	9	N	112	177	1					115	
08	10581 R	10581	-0-	-0-	-0-	10501	2	80	9	N	73							188	
09	10891 R	10891	-0-	-0-	-0-	10714	2	177	9	N	161	181	1					168	
10	11144 R	11144	-0-	-0-	-0-	10994	2	150	9	N	136	179	1					125	
11	10230 #	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT							125	
YORKTOWN (7100)				99427 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT									
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.				451136															
BOLDT, F. T., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086652	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL	DEPTH 7315	PERF. 7107	-	7112								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
YORKTOWN (7200)				99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT									
C.F.O., INC.				121046															
DLUGOSCH				WELL #: 1	RRCID -> 164631	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL	DEPTH 7493	PERF. 7051	-	7056								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
5-D OPERATING INC				953762															
DLUGOSCH				WELL #: 3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL	DEPTH 7510	PERF. 7114	-	7115								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							228	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							228	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							228	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							228	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							228	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							228	
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT									
CIMROD, LLC				153468															
SEIM, AGNES				WELL #: 1	RRCID -> 233244	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL	DEPTH 14218	PERF.13922	-	13948								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							144	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							144	

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
ENSIGN OPERATING LLC				253102															
EICHORN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	14324	PERF.	13334	-	16792			
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	
06	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	-0-	3702	2				N	-0-					96	
07	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	-0-	3666	2				N	-0-					96	
08	2944 X	2944	-0-	-0- B	-0-	-0-	2944	2				N	-0-					96	
09	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	-0-	3779	2				N	-0-					96	
*10	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	-0-	3472	2				N	-0-					96	
*11	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	-0-	3299	2				N	-0-					96	

EDWARD KESELING GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL	DEPTH	15143	PERF.	14416	-	14535			
06	0 N	160	-0-	160 B	-22932	160	2				N	-0-						-0-	
07	0 N	150	-0-	150 B	-22782	150	2				N	-0-						-0-	
08	124 N	142	-0-	18 B	-22764	142	2				N	-0-						-0-	
09	150 N	255	-0-	105 B	-22659	255	2				N	-0-						-0-	
10	155 N	130	-0-	-25 B	-22659	130	2				N	-0-						-0-	
11	150 N	253	-0-	103 B	-22556	253	2				N	-0-						-0-	

ROEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL	DEPTH	14401	PERF.	15073	-	16337			
06	16500 X	15262	-0-	-1238 B	-0-	15262	2				N	-0-						-0-	
07	19003 X	17877	-0-	-1126 B	-0-	17877	2				N	-0-						-0-	
08	20026 X	16741	-0-	-3285 B	-0-	16741	2				N	-0-						-0-	
09	19380 X	17335	-0-	-2045 B	-0-	17335	2				N	-0-						-0-	
10	17887 X	17647	-0-	-240 B	-0-	17451	2	196	9		N	178	178	1				-0-	
11	17310 X	12571	-0-	-4739 B	-0-	12571	2				N	-0-						-0-	

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT									
CHALLENGER OIL				142330															
LEDWIG GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL	DEPTH	14460	PERF.	8906	-	8917			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991																			

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)				99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT									
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2				WELL #:	1	RRCID ->	138470	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10410	-	10432			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

P1 ENERGY, LLC				631633															
KULAWIK				WELL #:	3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10264	-	10437			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)										99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516										
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1										WELL #: 1		RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020		PERF. N/A		
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1										WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504		PERF. N/A		
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195		PERF. 11084 - 11088		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
YOUNG WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DAVIS, NONA BERRY										907297										
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3655 - 3664		
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-						-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2				N	-0-						-0-
08	1116 N	66	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-						-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EDLER, J.B.										WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774		PERF. 3736 - 3740		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-						-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150					N	NO RPT						-0-
DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3712 - 3715		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744	-	3755		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764	-	3768		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	10	1			14
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
09	14B	DENY	50	-0-	50	50	2			N	-0-					14
10	14B2	EXT	50	-0-	50	100	2			N	-0-					14
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					14
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707	-	3712		
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	200				N	-0-					-0-
07	200	N	-0-	-0-	-200	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
YOUGEEN (FRI0 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3570	-	3590		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID ->	226047	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3392	-	3574		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	50	-0-	50	B	50	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	50	-0-	50	B	100	2		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	100			N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID ->	258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3510	-	3515		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
EDLER, J.B.		WELL #:		20	RRCID ->	258955	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	5732 PERF. 3500 - 3510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 3438 - 3454
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	60

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)				99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
EDLER, J.B.		WELL #:		23	RRCID ->	183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 4564 - 4781
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		25 T	RRCID ->	211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 4596 - 4605
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		35	RRCID ->	240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4520 - 4538
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	100	50	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150			Y	NO RPT	-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID ->	240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4526 - 4757
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25

OIL AND GAS DIVISION														
YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 987297														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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														
06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT			-0-
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			13
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-			13
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-			13
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-			13
10	372 N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-			13
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522														
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013														
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566														
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	700	2	17	9	N	15			20
*05	1054 N	667	-0-	-387	-0-	654	2	13	9	N	12			32
*06	840 N	400	-0-	-440	-0-	386	2	14	9	N	13			45
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	67	2	11	9	N	10			55
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			55
*09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	368	2	43	9	N	39			94
*10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560														
06	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-			14
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			14
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			14
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			14
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

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
06	330 N	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-					34
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	306	2	9	9	N	8					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					68
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7					75
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7					82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

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
06	DELQ PR	50	-0-	50 B	250	50	2			N	-0-					-0-
07	250 N	-0-	-0-	-250 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	50 R	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

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
*06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					18
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
*09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					18
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
DAVIS, NONA B.		WELL #:		48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 03/25/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093	
06	250 X	50	-0-	-200	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
SUGAREK, ED		WELL #:		1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
YOUGEEN (VICKSBURG 3700)				99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
DAVIS, N. B.		WELL #:		7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YOUNG (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 987297														
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT			-0-
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	50	-0-	50	250	50	2			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-			-0-
10	250 X	-0-	-0-	-250	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS				WELL #:		RRCID -> 262233	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5498	-	5524
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013												

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			130
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			130

YOUGEEN, S. (FRI0 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
OMEGA ENERGY, LLC 622657														
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525														
06	3360 #	2662	-0-	-698	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
07	3379 #	3083	-0-	-296	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
08	3286 #	2731	-0-	-555	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
09	3180 #	2699	-0-	-481	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
10	3069 #	2919	-0-	-150	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
11	2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540														
06	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	2			N	-0-			66
07	837 N	124	-0-	-713	-0-	124	2			N	-0-			66
08	372 N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-			66
*09	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-			66
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-			66
11	270 N	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-			66

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
SUGAREK FARMS 828346														
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOWARD (8275)														
BAR D OIL CORPORATION														
YOWARD														
99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
049730														
WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YOWARD (9200)														
BRITANCO, L.L.C.														
GOREE, AUDREY C.														
99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228														
06	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1881	2	62	9	N	56			240
07	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1757	2	12	9	N	11			251
08	1829 N	1792	-0-	-37 B	-0-	1778	2	14	9	N	13			264
09	1950 N	1622	-0-	-328 B	-0-	1608	2	14	9	N	13			277
10	1767 N	1376	-0-	-391 B	-0-	1357	2	19	9	N	17	178 1		116
11	1740 N	1505	-0-	-235 B	-0-	1503	2	2	9	N	2			118
AUNT AUDREY														
WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872														
06	270 N	442	-0-	172 B	-32642	442	2			N	-0-			160
07	372 N	380	-0-	8 B	-32634	380	2			N	-0-			160
08	403 N	322	-0-	-81 B	-32634	322	2			N	-0-			160
09	450 N	374	-0-	-76 B	-32634	374	2			N	-0-			160
10	372 N	410	-0-	38 B	-32596	410	2			N	-0-			160
11	300 N	425	-0-	125 B	-32471	425	2			N	-0-			160
YOWARD, SW. (SLICK)														
ROCK RESOURCES, INC.														
BRINKOETER, H. C.														
99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
722939														
WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406														
06	5640 #	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			23
*08	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			20
*10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-			26
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
ZOLLER, EAST (FRI0 -F-)														
GULF E&P LTD														
STATE TRACT 45														
99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN														
338072														
WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

(GWN415)

01/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS